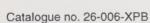


Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto









Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

January 2001

N° 26-006-XPB au catalogue



Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

Phone (Canada and United States) Fax (Canada and United States)	1 800 267-6677 1 877 287-4369
E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
 Dissemination Division
 Circulation Management
 120 Parkdale Avenue
 Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada.

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677			
	Télécopieur (Canada et États-Unis)	is) 1 877 287-4369			
	Courriel	order@statcan.ca			
	Poste Statistique Canada				

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

January 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 1

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 1

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

(00)

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Michel Palardy, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

• Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	P	AGE	PA	GE
Selected Publications		4	Sélection de publications	4
Highlights		5	Faits saillants	5
Table			Tableau	
Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month			Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada		6	Canada	6
Newfoundland		8	Terre-Neuve	8
Nova Scotia		10	Nouvelle-Écosse	10
Ontario		12	Ontario	12
Manitoba		14	Manitoba	14
Saskatchewan		16	Saskatchewan	16
Alberta		18	Alberta	18
British Columbia		20	Colombie-Britannique	20
Northwest Territories		22	Territoires du Nord-Ouest	22
Foreign		24	Étranger	24
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month			 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 	
Canada		26	Canada	26
Newfoundland		28	Terre-Neuve	28
Nova Scotia		30	Nouvelle-Écosse	30
Ontario		32	Ontario	32
Saskatchewan	190	34	Saskatchewan	34
Alberta		36	Alberta	36
British Columbia		38	Colombie-Britannique	38
Yukon		40		40
Northwest Territories		42	Territoires du Nord-Ouest	42
Foreign		44	Étranger	44
 Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province 		46	Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data Quality and Methodology		48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions		48	Définitions	48

Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique - française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

January 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2001 increased 2.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.8 million cubic metres in January 2000. Imported crude for the same period amounted to 5.5 million cubic metres, an increase of 28.4% over January 2000.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 9.6 million cubic metres (58.1%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (41.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.1% to 19.5 billion cubic metres from 18.5 billion cubic metres in January 2000. Marketable Gas production for January amounted to 15.1 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for January 2001 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.5 billion cubic metres exported; 8.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Janvier 2001

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2001 a augmenté de 2,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,8 millions de mètres cubes en janvier 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,5 millions de mètres cubes, soit une hausse de 28,4% par rapport à janvier 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2001 se répartit de la manière suivante: 9,6 millions de mètres cubes (58,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (41,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,1% pour atteindre 19,5 milliards de mètres cubes contre 18,5 milliards de mètres cubes (en janvier 2000). En janvier 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois de janvier 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TARLE 1 Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	00 - 2001, Car February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
Supply: Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001 2000	2 832.3 2 667.7	32 586.5	2 832.3 2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	3 994.7 4 180.7	48 384.7	3 994.7 4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
Synthetic Crude Oil	2001 2000	1 611.3 1 663.8	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
Crude Bitumen	2001 2000	1 545.3 1 303.0	16 780.9	1 545.3 1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
Total Crude Oil	2001 2000	9 983.6 9 815.2	116 360.1	9 983.6 9 815.2	9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
Condensate	2001 2000	89.0 47.4	916.0	89.0 47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
Pentanes Plus	2001 2000	951.4 938.2	10 532.7	951.4 938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
Total net Withdrawals	2001 2000	11 024.0 10 800.8	127 808.8	11 024.0 10 800.8	10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
Imports	2001 2000	5 497.4 4 281.0	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
TOTAL SUPPLY	2001 2000	16 521.4 15 081.8	180 846.4	16 521.4 15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
Disposition :								
To refineries - Atlantic	2001 2000	2 564.7 1 748.5	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
- Quebec	2001 2000	1 802.8 1 769.4	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
- Ontario	2001 2000	2 373.6 2 228.5	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	•
- Saskatchewan	2001 2000	326.7 336.6	3 901.9	326.7 336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
- Alberta	2001 2000	2 244.1 2 052.9	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
- British Columbia	2001 2000	294.6 303.1	3 348.6	294.6 303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
- Northwest Territories	2001 2000	-		-	-	~	-	
Total to Refineries	2001 2000	9 606.5 8 439.0	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
Exports to the United States	2001 2000	6 886.3 6 799.7	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
Exports to Other Countries	2001 2000			-				
Total Exports	2001 2000	6 886.3 6 799.7	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
Net Inventory Changes	2001 2000	169.9 - 190.0	214.8	169.9 - 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	25.9 37.0	404.4	25.9 37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
Losses and Adjustments	2001 2000	- 167.2 -3.9	- 653.7	- 167.2 -3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
TOTAL DISPOSITION	2001 2000	16 521.4 15 081.8	180 846.4	16 521.4 15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	Heavy Crude Oil	Supply : Domestic production : Heavy Crude Oil 2001 2 832.3 2 667.7 Light and Medium Crude Oil 2001 3 994.7 2000 4 180.7 Synthetic Crude Oil 2001 1 663.8 Crude Bitumen 2001 1 545.3 2000 1 663.8 Crude Bitumen 2001 1 545.3 2000 1 663.8 Crude Bitumen 2001 2000 1 303.0 Total Crude Oil 2001 89.0 2000 9 815.2 Condensate 2001 2000 9 815.2 Condensate 2001 2000 9 815.2 Condensate 2000 47.4 Pentanes Plus 2000 10 800.8 Imports 2001 2000 10 800.8 Imports 2001 1 10 24.0 2000 1 4 281.0 Total net Withdrawals 2001 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 1 6 521.4 2000 2 285.5 Amnitoba 2001 2 373.6 2 2000 2 285.5 Amnitoba 2001 2 244.1 2000 3 36.6 2 20	Supply : Domestic production : Heavy Crude Oil 2001 2 892,3 32 586,5	Supply : Domestic production :	Supply :	Supply :	Man. B. Jan. A Année 2000 Janvier Marce Marce

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre			oor, canada	
thousands of	f cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	5					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Hallingston .	
								Utilisation:	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7		Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2		- Québec	23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9		- Ontario	25 26
-	-	•	-	-	-	•	2001	- Manitoba	27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1		- Saskatchewan	29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-			-	-			2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

-			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Complex								
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	-		-				
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	652.8 . 758.9	8 394.2	652.8 758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-				
7 8	Crude Bitumen	2001	:		•		_		**
9	Total Crude Oil	2001 2000	652.8 758.9	8 394.2	652.8 758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10	Condensate	2001	-	0 334.2	-	004.2	-	072.2	
12	Pentanes Plus	2000	•	•					
14	, charles i les	2000	-	-	•	-	-	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	652.8 7 58.9	8 394.2	652.8 758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
17 18	Imports	2001 2000		-	-		•		
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	652.8 758.9	8 394.2	652.8 758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	102.9	726.1	102.9		132.9		90.8
23	- Quebec	2001	-	308.7	-		102.0		00.0
25	- Ontario	2001	118.9		118.9		-		
26 27	- Manitoba	2000		892.6	-	•	•	•	-
28	- Saskatchewan	2000		•		-	-	-	-
30		2000	-	•	-	-	-	-	
31	- Alberta	2001 2000	•			•	*		
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	•	-	-	٠		
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-					•	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	118.9 102.9	1 927.4	118.9 102.9	•	132.9		90.8
39 40	Exports to the United States	2001 2000	549.4 698.0	6 554.1	549.4 698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
41	Exports to Other Countries	2001 2000							
43	Total Exports	2001 2000	549.4 698.0	6 554.1	549.4 698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	-15.5 -42.0	-87.3	-15.5 -42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001		-	-	2.0			
49	Losses and Adjustments	2000							
51	TOTAL DISPOSITION	2001	652.8		652.8	•	•		
52		2000	758.9	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

December

August September October November

			Decembe Décembre	November Novembre	October Octobre	September Septembre		July Juillet	June Juin	
			200011131			mètres cubes		cubic metres -	thousands of	
	Approvisionnements : Production intérieure :									
1 2	Pétrole brut lourd	2001	_			_			-	
3 4	Pétrole brut léger et médium	2001	710.0	641.1	755.5	741.0	465.4	733.9	675.3	
5 6	Pétrole brut synthétique	2001								
7 8	Pétrole brut bitumineux	2001					_		-	
9	Total pétrole brut	2001	710.0	. 641.1	755.5	741.0	465.4	733.9	675.3	
11 12	Condensat	2001		-				_	-	
13	Pentanes plus	2001		-		_				
15 16	Total prélèvements net	2001	710.0	641.1	755.5	741.0	465.4	733.9	675.3	
17 18	Importations	2001		-			-			
19	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	2001		641.1	755.5	741.0	465.4	733.9	675.3	
2.0		2000			, , , , ,					
	Utilisation:									
21 22	Aux raffineries - Atlantique	2001 2000	18.6	268.1	69.1	21.6	۰	-	22.1	
23 24	- Québec	2001 2000	104.8	-	-		77.8	96.0	30.1	
25 26	- Ontario	2001 2000	105.1	202.5	274.9	201.3		42.7	66.1	
27 28	- Manitoba	2001 2000		-		-		-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		-		-		-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000		1-		e		•	-	
33 34	- Colombie-Britannique	2001 2000		-	e		•	-	-	
3 5 36	- Territoires du Nord-Ouest	2001 2000		-			-		-	
37 38	Total livré aux raffineries	2001 2000	228.5	470.6	344.0	222.9	77.8	138.7	118.3	
39 40	Exportation aux États-Unis	2001 2000	572.4	62.1	432.0	579.5	434.1	527.6	548.3	
41 42	Exportation dans d'autres pays	2001 2000		-	-	-			-	
43 44	Exportations totales	2001 2000	572.4	62.1	432.0	579.5	434.1	527.6	548.3	
45 46	Variations nettes des stocks	2001 2000	-90.9	108.4	-20.5	-61.4	-46.5	67.6	8.7	
47 48	Livraisons à d'autres acheteurs	2001 2000		-	•		-			
49 50	Pertes et rectifications	2001 2000	-	-	-					
51 52	TOTAL DE L'UTILISATION	2001 2000	710.0	641.1	755.5	741.0	465.4	733.9	675.3	

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001			-				
2	Light and Medium Crude Oil	2000	-	•		-	•	•	
4		2000		-		-	-	-	
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•		-		•	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		•				
9	Total Crude Oil	2001 2000							
11	Condensate	2001	38.0		38.0				
12	Pontonoo Pluo	2000		368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
13 14	Pentanes Plus	2000	*				•		
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	38.0	368.6	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9
17 18	Imports	2001 2000	•		•			_	
19	TOTAL SUPPLY	2001	38.0		38.0				
20		2000	•	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	•			-		_	-
23 24	- Quebec	2001 2000	:	36.2					15.1
25 26	- Ontario	2001 2000	ě		-				
27	- Manitoba	2001		-	-			-	
28 29	Cackatahawan	2000	-			٠	-	-	
30	- Saskatchewan	2001		-	-		-	-	
31 32	- Alberta	2001	-	-	-			-	
33 34	- British Columbia	2001 2000	•		-				
35 36	- Northwest Territories	2001			•				
37	Total to Refineries	2000 2001				•	٠	•	•
38	Events to the Heited Ctatas	2000		36.2		•	•		15.1
39 40	Exports to the United States	2001	-	234.2	•	-	-	46.5	
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	,		•			-	4
43 44	Total Exports	2001 2000		234.2	-			46.5	
45 46	Net Inventory Changes	2001	38.0		38.0	40.0	07.0		47.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000		98.2		19.3	27.2	-13.1	17.8
48		2000	•				-		
49 50	Losses and Adjustments	2001	•	-	•	-	-		
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	38.0	368.6	38.0	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse June July September October November December Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnements: Production intérieure : Pétrole brut lourd 2000 2 Pétrole brut léger et médium 2001 3 2000 4 2001 Pétrole brut synthétique 2000 6 2001 Pétrole brut bitumineux 2000 8 2001 Total pétrole brut 2000 10 2001 Condensat 33.9 38.0 37.3 34.7 35.9 38.7 37.3 2000 12 2001 Pentanes plus 13 2000 2001 Total prélèvements net 15 33.9 38.0 37.3 34.7 35.9 38.7 37.3 2000 16 2001 Importations 2000 2001 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS** 19 33.9 38.0 37.3 35.9 34.7 38.7 37.3 2000 20 Utilisation: 2001 21 22 Aux raffineries - Atlantique 2000 23 24 2001 - Québec 21.1 2000 2001 - Ontario 25 2000 26 2001 - Manitoba 27 2000 2001 - Saskatchewan 29 30 2000 2001 - Alberta 31 2000 32 33 34 2001 - Colombie-Britannique 2000 2001 - Territoires du Nord-Ouest 35 36 2000 2001 Total livré aux raffineries 37 2000 38 21.1 39 2001 Exportation aux États-Unis 2000 40 41.3 47.7 62.9 35.8 Exportation dans d'autres pays 2001 43 2001 **Exportations totales** 44 62.9 35.8 41.3 2000 47.7 45 2001 Variations nettes des stocks

16.9

38.0

-10.4

37.3

34.7

34.7

-27.0

35.9

33.9

33.9

Livraisons à d'autres acheteurs

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

46

47

48

49

50

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

-4.0

37.3

2.9

38.7

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent I	by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario
---	---

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000			-				
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	18.9 18.3	231.2	18.9 18.3	18.0	20.4	19.4	20.
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-		-		
7 8	Crude Bitumen	2001	•	_					
9	Total Crude Oil	2001 2000	18.9 18.3	231.2	18.9 18.3	18.0	20.4	19.4	20.
1 2	Condensate	2001 2000	-		-	-			
3	Pentanes Plus	2000 2001 2000							
5	Total net Withdrawals	2001	18.9	004.0	18.9	40.0	20.4	40.4	20
7	Imports	2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.
9	TOTAL SUPPLY	2000 2001	18.9	~	18.9	•	-	•	
0		2000	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.
	Disposition:								
1 2	To refineries - Atlantic	2001 2000	-			1		•	
3 4	- Quebec	2001 2000	-	-	-	_			
5	- Ontario	2001 2000	18.9 18.3	231.2	18.9 18.3	18.0	20.4	19.4	20.
7 8	- Manitoba	2000 2001 2000	-	231.2	-	10.0	20.4	10.4	20.
9	- Saskatchewan	2001		•	-	-		-	
1	- Alberta	2000	-	-	-	•	•	•	
3	- British Columbia	2000	•	-	-	-	-	-	
5	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	₹.	
6	Total to Refineries	2000 2001	18.9	-	18.9	•	•	•	
9	Exports to the United States	2000 2001	18.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20
0	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	•	•	-	
2	Total Exports	2000	· -		•	•	-		
4		2001		٠	•	٠	-		
5	Net Inventory Changes	2001		•	:				
7 8	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-		•	
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-	•		-			
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	18.9 18.3	231.2	18.9 18.3	18.0	20.4	19.4	20

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr	er		
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
						e	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
_					,,,,,		2000	Pétrole brut synthétique	5
							2001	Pétrole brut bitumineux	6
20.1	10.6	20.7	00.0	40.0	47.0		2000 2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Condensat -	10
-	•	•	-	•	•	-	2000	Pentanes plus	12 13
-	•		-	•	۰	-	2000	Total prélèvements net	14 15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000 2001	Importations	16
-	•	-	-		-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEWENTS	20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
٠		•			-	-	2000	- Québec	22
-	•	-	•		-	-	2000	- Ontario	24 25
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	- Manitoba	26 27
-	-	-	-		-	-	2000	- Saskatchewan	28
-	-		-	-	•	-	2000	- Alberta	30
		-		٠	-	-	2001		32
-	*	*	•	•	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33 34
-		-			-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
			-		-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-			-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
						-	2001 2000	Exportations totales	43 44
	•					-	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
						e	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
							2001	Pertes et rectifications	49 50
				10.0	47.0	18.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	16.0	2000		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		-	thousands of	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000			-			-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	54.7 51.9	620.8	54.7 51.9	49.7	54.4	50.8	51.
5 6	Synthetic Crude Oil	2001	:						
7	Crude Bitumen	2001			-				
9	Total Crude Oil	2001	54.7		54.7	40.7		50.0	F4
0	Condensate	2000	51.9	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51
2	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	•	*	
4	r citaties rius	2000	٠	-	-	•	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	54.7 51.9	620.8	54.7 51.9	49.7	54.4	50.8	51
7	Imports	2001 2000	•	-	•	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	54.7 51.9	620.8	54.7 51.9	49.7	54.4	50.8	51
	Disposition:								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000		-	-			٠	
3	- Quebec	2001 2000	-						
5	- Ontario	2001	-	27.9	-	27.3	0.6		
7	- Manitoba	2000	-	27.9	-	27.3	0.6	•	
3	- Saskatchewan	2000	•	•	-	•	•	•	
1	- Alberta	2000	-	~		•		-	
2		2000	-	-	•	-	•		
3	- British Columbia	2001 2000	-	•	-			٠	
5	- Northwest Territories	2001	-	-	•			-	
7 8	Total to Refineries	2001 2000	- ,	27.9	•	27.3	0.6		
9	Exports to the United States	2001 2000	55.5 55.2	601.0	55.5 55.2	26.9	49.5	52.3	52
1	Exports to Other Countries	2001 2000	,	٠			-	_	
3	Total Exports	2001 2000	55.5 55.2	601.0	55.5 55. 2	26.9	49.5	52.3	52
	Net Inventory Changes	2001 2000	-0.9 0.2	5.1	-0.9				
7	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0
9	Losses and Adjustments	2000	0.1	•	0.1	-		•	
0		2000	-3.5	-13.2	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0
2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	54.7 51.9	620.8	54.7 51.9	49.7	54.4	50.8	51

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
			e mètres cubes		14046111016	Decembr	3		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	•						2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
		-	-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9
	-	-	-		-		2001 2000	Condensat	11 12
*	-		•		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-		-		2001 2000	Importations	17 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
							2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
							2001	- Québec	23 24
	_	_	-	-	٠	_	2001	- Ontario	25 26
							2001	- Manitoba	27 28
	-		-		_	*	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
			•				2001 2000	- Alberta	31 32
			-		-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
			-		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
		_	-				2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	-		•				2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3		2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
0.0	0.0	0.2	0.1	0.1			000.	11 minutes & allegations and attention	47

-0.5

53.4

-0.1

54.9

-0.6

50.6

-0.6

50.2

-0.4

50.1

-0.5

49.4

2001 Livraisons à d'autres acheteurs - 2000

2001 Pertes et rectifications -0.3 2000

2001 TOTAL DE L'UTILISATION 53.9 2000 47 48

49 50

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	rètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	1 641.3 1 509.7	18 764.2	1 641.3 1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3 4	Light Crude Oil	2001	460.8 461.2	5 470.4	460.8 461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
5 6	Synthetic Crude Oil	2001				-	_		
7 8	Crude Bitumen	2001	-	-			*	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	2 102.1 1 970.9	24 234.6	2 102.1 1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
1 2	Condensate	2001	-			-		-	
3	Pentanes Plus	2001 2000	1.3 1.3	16.4	1.3 1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
5	Total net Withdrawals	2001 2000	2 103.4 1 972.2	24 251.0	2 103.4 1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
7 8	Imports	2001 2000	-		-				
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	2 103.4 1 972.2	24 251.0	2 103.4 1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001							
3	- Quebec	2000	-	-		-	-	-	
5	- Ontario	2000	313.9	-	313.9			*	200
6	- Manitoba	2000	201.2	2 545.9	201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
9	- Saskatchewan	2000	214.2		214.2	470.0	400.0	440.0	101
10	- Alberta	2000	185.3 39.5	2 351.8	185.3 39.5	176.0	192.2	118.0	104.1
3	- British Columbia	2000	30.1	464.9	30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
15	- Northwest Territories	2000		-	-	•	•	80	
7	Total to Refineries	2000 2001	567.6	F 262 6	567.6	446.5	AF4 A	070.0	255
9	Exports to the United States	2000 2001 2000	416.6 - 1 504.6 1 438.8	5 362.6 18 114.5	416.6 1 504.6 1 438.8	446.5 1 479.0	451.4 1 486.0	270.3 1 539.0	355.3 1 658.2
1 2	Exports to Other Countries	2000	, 430.0	10 114.5	430.0	1 47 9.0	1 400.0	1 559.0	1 000.2
3 4	Total Exports	2001	1 504.6		1 504.6	1 470 0	4 400 0	4.520.0	4 050 0
5	Net Inventory Changes	2000	1 438.8 8.6 61.5	18 114.5 -48.5	1 438.8 8.6	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2 -73.0
7 8	Deliveries to Other Purchasers	2000	61.5		61.5	-81.1	18.4	34.6	
9	Losses and Adjustments	2000	22.6	822 4	22.6	55.6	02.0	717	66.9
rist		2000	55.3	822.4	55.3 2 103.4	55.6	92.0	74.7	66.8

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decembe	er	001, Saskatchewan	
	of cubic metres				.101011016	Decemb	9		-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
	۰				•		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
			-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
			-		-		2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
			-		-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		۰		-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	٠		-	٠	-		2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
	•	-			-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
	-	-			-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-				•	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
					-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
		_	-		-		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001	Pertes et rectifications	49 50
				2 123.6	2 045.7	2 109.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.0	2 043.7	_ 100.0			

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	1 191.0 1 158.0	13 822.3	1 191.0 1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 484.4 2 564.9	29 681.6	2 484.4 2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	1 611.3 1 663.8	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7 8	Crude Bitumen	2001	1 545.3 1 303.0	16 780.9	1 545.3 1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	6 832.0 6 689.7	78 892.8	6 832.0 6 689.7	6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
10	Condensate	2001	41.8		41.8				
12 13	Pentanes Plus	2000	39.7 892.2	451.9	39.7 892.2	39.2	38.7	37.3	37.3
14 15	Total net Withdrawals	2000 2001	892.9 7 766.0	9 844.9	892.9 7 766.0	825.1	877.2	805.2	802.7
16		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17 18	Imports	2001 2000		*	-				-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	7 766.0 7 622.3	89 189.6	7 766.0 7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	•			_	•	
23 24	- Quebec	2001 2000			-		-		-
25 26	- Ontario	2001 2000	674.5 1 005.9	9 460.8	674.5 1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	:		-				
29	- Saskatchewan	2001	112.5	4.550.4	112.5	404.7	404.5		000.4
30	- Alberta	2000	151.3 1 988.4	1 550.1	151.3 1 988.4	131.7	134.5	137.5	209.4
32	- British Columbia	2000	1 981.7 252.3	22 723.9	1 981.7 252.3	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
34		2000	195.0	2 311.7	195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
35 36	- Northwest Territories	2001	-	-				-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	3 027.7 3 333.9	36 046.5	3 027.7 3 333.9	3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39 40	Exports to the United States .	2001 2000	4 776.8 4 528.1	54 165.4	4 776.8 4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, -		-			۰	
43 44	Total Exports	2001 2000	4 776.8 4 528.1	54 165.4	4 776.8 4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	136.0 - 210.5	343.7	136.0 - 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
	Deliveries to Other Purchasers	2001	25.9	404.4	25.9				
	Losses and Adjustments	2001	37.0 - 200.4		37.0 - 200.4	27.3	27.2	38.2	32.2
51	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	-66.2 7 766.0	-1 770.4	-66.2 7 766.0	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
52		2000	7 622.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

June Juin	July	August	September	October	November	Decembe			
	Juillet f cubic metre:	Août s - milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	1
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	1:
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-		-	•	-		2001 2000	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
			-		-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
			-		-		2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
	-	-					2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-				2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			_	_	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	•		-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	201.8 196.2	2 552.3	201.8 196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000				-	-		
7	Crude Bitumen	2001			•	•	-	٠	
9	Total Crude Oil	2001 2000	201.8 196.2	2 552.3	201.8 196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
11 12	Condensate	2001 2000	9.2 7.7	95.5	9.2 7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001 2000	49.9 36.0	569.5	49.9 36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001	260.9 239.9	3 217.3	260.9 239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17 18	Imports	2001	*	-				-	
19	TOTAL SUPPLY	2001	260.9 239.9	3 217.3	260.9 239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		2000	239.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	201.3	297.1
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000				_	-	-	
23 24	- Quebec	2001 2000	•		-	-			
25 26	- Ontario	2001 2000	-		-				
27 28	- Manitoba	2001 2000	:	-			-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000			-		_		
31 32	- Alberta	2001 2000	216.2 41.1	1 321.2	216.2 41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001 2000	42.3 108.1	1 036.9	42.3 108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	6	*			-		
37 38	Total to Refineries	2001	258.5 149.2	2 358.1	258.5 149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
	Exports to the United States	2001 2000	79.6	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
41	Exports to Other Countries	2001	, -	047.0	-	01.0	33.0	67.7	00.0
	Total Exports	2001		647.6	70.6			07.7	
45	Net Inventory Changes	2000	79.6 -8.3	647.3	79.6 -8.3	61.5	99.8	87.7	89.5
46	Deliveries to Other Purchasers	2000	0.6	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
	Losses and Adjustments	2000	10.7	٠	. 10.7	•	-	•	-
	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	10.5 260.9	305.6	10.5 260.9	20.1	10.2	30.3	42.3
52		2000	239.9	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		oct, colombie-Britannique	
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3				-	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-						2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
		-	-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1		2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4		2001 2000	Condensat	11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2		2001 2000	Pentanes plus	13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7		2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	•	-	-	-	-		2001 2000	Importations .	17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7		2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
			-		-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-		•	-		2001 2000	- Québec	23 24
	e	4-	•		-		2001 2000	- Ontario	25 26
	-	-	-		-		2001 2000	- Manitoba	27 28
					-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6		2001 2000	- Alberta	31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
•	•	-	٠		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-	o	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	•				2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001 2000			•		•	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	121.3 129.3	1 434.2	121.3 129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			•	-			
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	:		-		
9	Total Crude Oil	2001 2000	121.3 129.3	1 434.2	121.3 129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
1	Condensate	2001						-	
13	Pentanes Plus	2001	8.0 8.0	101.9	8.0 8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
4	Total net Withdrawals	2000 2001	129.3	101.9	129.3				
6	Immouto	2000	137.3	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
8	Imports	2001 2000	•	-	-	•	-	-	•
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	129.3 137.3	1 536.1	129.3 137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
	Disposition:								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	:	-	-		-		
3	- Quebec	2001 2000	•		-				et.
5	- Ontario	2001 2000	117.5 137.1	1 536.9	117.5 137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001 2000	-	•	-			-	
29	- Saskatchewan	2001			:				
31	- Alberta	2001 2000	-		•				
13	- British Columbia	2001		•	-	•	-	-	
34	- Northwest Territories	2000		•	-		•	•	٠
16	Total to Refineries	2000 2001	117.5	•	117.5		-	-	
8	Exports to the United States	2000 2001	137.1	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
10	Exports to Other Countries	2000		•	-	۰	•	٠	•
2	Total Exports	2000 2001	· -	-		-	•	-	•
4		2000		-	-				4
5	Net Inventory Changes	2001	12.0 0.3	0.6	12.0 0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
7.8	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000			-			-	
19	Losses and Adjustments	2001 2000	-0.2 -0.1	-1.4	-0.2 -0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1

June Juin	July Juillet	August	September	October	November	Decembe	r	001, Territoires du Nord-Ouest	
		Août s - milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	•						2001	Pétrole brut lourd	
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	
	•	-	-	-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	
			-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	1
ь	•	*	-	-	•		2001 2000	Condensat	1
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	10 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7		Total prélèvements net	15
•	-		-	-	-		2001	Importations	17
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							0004	Utilisation :	0.
•	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	22
-		-	•	•	•	-	2001 2000 2001	- Québec - Ontario	24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2		- Manitoba	20
٠	12		-		-	•	2000	- Saskatchewan	2
-			-		*	•		- Alberta	30
٠			-	•	-	*	2000	- Colombie-Britannique	32
	•	-	-	40		-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34
	-	-	-	•	-	•	2000	Total livré aux raffineries	36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2		Exportation aux États-Unis	38
-	-	-	-	da.	-	•	2000	Exportation dans d'autres pays	4
٠		-	٠		-	e	2000 2001	Exportations totales	4:
	•		-		۰		2000	Variations nettes des stocks	4:
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	41
-	-	e	-			۰	2000	Pertes et rectifications	4!
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000		3.

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	milliers de m	ètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		•	-			
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000		*	-	-		-	
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		•		-			
7 8	Crude Bitumen	2001 2000			-	•		*	
9	Total Crude Oil	2001 2000	•			-		۰	•
11 12	Condensate	2001 2000	•		-	•	-	•	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-		~			-	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000			-			۰	
17 18	Imports	2001	5 497.4 4 281.0	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	5 497.4 4 281.0	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	2 564.7 1 645.6	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
23 24	- Quebec	2001 2000	1 802.8 1 769.4	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
25 26	- Ontario	2001 2000	1 129.9 866.0	12 639.2	1 129.9 866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		-		-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-		-			_	
31 32	- Alberta	2001 2000	-		-		_		
33 34	- British Columbia	2001 2000	-		-				
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-		-				
37 38	Total to Refineries	2001	5 497.4 4 281.0	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
39	Exports to the United States	2001 2000	-			7 323.7	1 201/1		7 005.4
41 42	Exports to Other Countries	2001	,						
43	Total Exports	2001 2000							
45 46	Net Inventory Changes	2000 2001 2000	-0.1	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	-0.1		-0.1		30. I	-1.0	•
49 50	Losses and Adjustments	2000		2.2		0.1	0.4	4.0	
51	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	0.1 5 497.4	3.3	0.1 5 497 .4	0.1	0.1	1.0	
52		2000	4 281.0	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr	er		
thousands of	cubic metres		e mètres cubes		Novembre	Decembi	<u> </u>		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
			-	•	•	•	2001	Pétrole brut léger et médium	2
•	•	•	-	•	•	-	2000	Pétrole brut synthétique	4
٠	•		-	•	•	•	2000		6
			-		•	-	2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
	-			-		-	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-		-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
•		•	-		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
•							2001 2000	Total prélèvements net	15
4 357.0	4 836.3	A 055 0	4 045.6	2.457.0	4 700 4	4.005.0	2001	Importations	16 17
		4 855.3		3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		20
								Utilisation:	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4		- Québec	23 24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
		-		-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
	-		-	_		-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
			-			_	2001 2000	- Alberta	31 32
							2001	- Colombie-Britannique	33 34
·	•	•	-		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
	•		•	•	•	-	2000	Total livré aux raffineries	36 37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000 2001	Exportation aux États-Unis	38 39
-			-	-	-	-	2000		40
		-	-		-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	42
				-		-	2001 2000	Exportations totales	43 44
			-	-2.0	-	-	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
						e	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
				2.0			2001	Pertes et rectifications	4 9 5 0
•	•			2.0	•		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		9Z

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				f cubic metres at		pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	19 671.7		19 671.7				
2		2000	18 728.0	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.
3	Less field flared and waste	2001 2000	194.3 201.9	2 458.0	194.3 201.9	201.8	219.2	195.7	204.
5	Net new production	2001	19 477.4	044.007.0	19 477.4	47.004.0	10.010.0	47.055.0	17 861.
3	Less injected and stored	2000	18 526.1 734.2	214 907.6	18 526.1 734.2	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 001.
3	2005 Injustice and Stored	2000	767.1	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596
9	Net withdrawals	2001 2000	18 743.2 17 759.0	201 568.9	18 743.2 17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264
	Field disposition and usage	2001	432.0		432.0				
}	Gathering system disposition and use	2000	392.0 384.0	4 772.0	392.0 384.0	373.8	388.2	360.3	374
	Gathering system disposition and use	2000	368.3	3 584.4	368.3	353.5	312.3	309.8	305
	- Shrinkage (1)	2001 2000	1 597.0 1 579.6	18 394.8	1 597.0 1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513
	- Plant uses (2)	2000	557.0	10 394.0	557.0	1 324.0	1 370.9	1 440.2	1 310
}		2000	549.4	6 049:2	549.4	510.6	535.2	520.3	503
	- Adjustment	2001 2000	687.7 284.4	993.1	687.7 284.4	299.8	83.7	- 234.8	-70
	Deliveries of marketable gas	2001	15 085.5		15 085.5				
	Total disposition	2000	14 585.3 18 743.2	167 775.4	14 585.3 18 743.2	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637
	Total disposition	2000	17 759.0	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264
	Total marketable gas	2001	15 085.5	467 775 A	15 085.5	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637
	Received from distributor storage	2000 2001	14 585.3 4 064.7	167 775.4	14 585.3 4 064.7	13 360.3	14 175.7	13 344.2	13 03
		2000	3 663.7	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	510
	Imports	2001 2000	150.0 103.4	1 627.4	150.0 103.4	72.0	282.6	76.3	80
	Other receipts	2001			-				
	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	19 300.2	~	19 300.2	•	-	•	
	TOTAL NET SUFFEY	2000	18 352.4	189 748.2	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	_		-				
	Drings Edward Island	2000	-	-	-	-	-	•	
	- Prince Edward Island	2001 2000	-		-	-	-		
	- Nova Scotia	2001	-		-				
	- New Brunswick	2000	-	•	-	•	-	•	
		2000	-	-		-	-	•	
	- Quebec	2001 2000	676.9 796.4	6 253.2	676.9 796.4	707.0	635.4	550.8	39
	- Ontario	2001	1 819.4		1 819.4				
	Monitoho	2000	1 820.5	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633
	- Manitoba	2001 2000	241.1 284.6	1 626.6	241.1 284.6	214.1	165.3	119.2	66
	- Saskatchewan	2001	255.2	4 77 0	255.2	200 7	100.0	4.40.0	mg or
	- Alberta	2000 2001	306.7 2 171.4	1 775.0	306.7 2 171.4	238.7	190.3	143.9	77
		2000	2 428.7	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641
	- British Columbia	2001 2000	493.3 581.5	4 162.3	493.3 581.5	483.9	451.3	314.6	260
	- Yukon	2001	-	7 102.0	001.0	400.0	401.0	014.0	200
	Northwest Tarritories	2000	0.4	-	-	-	-	-	
	- Northwest Territories	2001 2000	8.1 7.0	86.6	8.1 7.0	6.6	7.4	7.2	8
	- Nunavut	2001	1		-				
	Total utility sales	2000 2001	5 665.4		5 665.4			•	
		2000	6 225.4	48 333.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084
	Exports	2001 2000	10 481.4 7 8 704.3	101 162.0	10 481.4 8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925
	Direct sales (excluding utilities)	2001	2 504.4		2 504.4				
		2000	2 726.6	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	205.0 204.1	9 580.6	205.0 204.1	182.1	179.7	672.8	1 080
	Line pack fluctuation	2001	25.0		25.0				
	Pipeline Fuel	2000 2001	18.7 496.1	1 097.2	18.7 496.1	13.2	14.1	9.9	-27
		2000	538.4	5 840.6	538.4	498.0	492.4	448.4	45
	Pipeline losses	2001 2000	-77.1 -65.1	- 547.2	-77.1 -65.1	- 105.0	45.0	1446	4.44
	TOTAL NET DISPOSITION	2000	-65.1 19 300.2	- 547.2	-65.1 19 300.2	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140
		2000	18 352.4	189 748.2	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

「ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de	gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètre	es cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			_
								Approvisionnements:
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4		2001	Production originale nette
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7		2001	Moins gaz injecté et stocké
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7		2001	Prélèvements nets
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	2	2001	- Pertes lors de traitement (1)
							2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Rectifications
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2001	Livraison de gaz marchand
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000	Disposition total
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3		Total du gaz marchand
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000 2001	Destockage par les distributeurs
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2		Autres arrivages
-			-	-		- 2	2000	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
			-	_			2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
						2	2001	- Nouvelle-Écosse
		_	•			2	2001	- Nouveau-Brunswick
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4		2001	- Québec
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7		2001	- Ontario
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7		2001	- Manitoba
				114.6	212.9		2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9			2	2001	- Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1		2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3		2001	- Yukon
-	٠	-	•	-		2	2000	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1		2001	- Nunavut
	٠	•	*	*	v		2000 2 001	Total des ventes services de gaz
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5 2		Exportations
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5 2		Ventes directes (excluant services de gaz)
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7 2		Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4 2		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6 2	2000	Gaz consommé dans les réseaux
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0 2		
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9 2		Pertes dans les pipelines
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
_				f cubic metres a		pascals and 15	degrees celsiu	IS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	211.6		211.6				
2	·	2000	199.2	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
3	Less field flared and waste	2001 2000	5.3 3.3	93.1	5.3 3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001 2000	206.3 195.9	2 300.3	206.3 195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001	194.4		194.4				
8		2000 2001	184.5 11.9	2 162.6	184.5 11.9	145.9	175.2	142.1	214.1
10	Net withdrawals	2000	11.4	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
11	Field disposition and usage	2001	11.9 11.4	137.7	11.9 11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13	Gathering system disposition and uses	2001 2000							
14 15	- Shrinkage	2000	-	-	-				
16		2000	-	•	4	•	•	•	
17 18	- Plant uses	2001 2000	•	-			-	-	
19	- Adjustment	2001 2000	-			•			
21	Deliveries of marketable gas	2001	-						
22	Total disposition	2000	11.9	-	11.9	-	-	19	
23		2000	11.4	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25 26	Total marketable gas	2001 2000	- -		-				
27	Received from distributor storage	2001 2000			-				
28	Imports	2000	-						
30		2000	~	•		*	•	-	*
31	Other receipts	2000	-	~	-		-	*	-
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	:	60			•	*	**
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-				
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	•		•	-	•	~
37	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	_	-	**
19		2001 2000	-	-	-	٠			•
11	- New Brunswick	2001 2000	**	-	-				
3	- Quebec	2001	-		-				
	- Ontario	2000	-	-		•	•	-	
5		2000	-	-	•			-	-
17 18	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-		-	-
19 50	- Saskatchewan	2001 2000			-				
51	- Alberta	2001	-	_		_			Ī
52	- British Columbia	2000	-	-		*	•	-	-
3		2000		-	-				-
55 56	- Yukon	2001			-	-		-	
7	- Northwest Territories	2001							
58 59	- Nunavut	2000				•	•	*	
0		2000			-		- '		-
2	Total utility sales	2001 2000						to to	
3	Exports	2001 2000	-						
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	-			•	-	•	
6	Deliveries to distributor storage	2000		•	-	-			-
8		2000		-		-	-	-	
9	Line pack fluctuation	2001							
71	Pipeline Fuel	2001							
72	Pipeline losses	2000		*		•	٠	*	-
74		2000				•			-
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000			-				

June Juin illions de mètre	July Juillet	August Août	September Septembre 01.325 kilopasca	Octobre	November Novembre	December Décembre		
mioris de metro	o cabes a arie ;	510331011 06 1	o i .ozo kilopasca	iis et a 15 deg	ires ceisius			
								Approvisionnements:
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3		2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	. 135.4	206.1	231.9	212.5		2001 2000	Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-			*	-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	•	-	•	-	•	2001	- Pertes lors de traitement
•		-	-	٠	-	-	2001	- Utilisation dans les usines
•	•	-	•		-	-	2001	- Rectifications
•			-	•		-	2001	Livraison de gaz marchand
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Disposition total
		-		-	-	-	2000	Total du gaz marchand
-	**	-	-	-	-	-	2001	Destockage par les distributeurs
		•	•	*		-	2001	Importations
	-			٠	٠		2001	Autres arrivages
•		•	-	•	-	-	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
•	•	-	•	•	-		2000 2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
•	*						2000	- Nouvelle-Écosse
			-	_			2000 2000	- Nouveau-Brunswick
							2001	- Québec
							2001	- Ontario
							2001	- Manitoba
•	•		٠	•			2000	- Saskatchewan
•	•	•	-	•			2001	- Alberta
•	•		•	-	-		2000	- Colombie-Britannique
•	۰	-	٠	-	-		2000	- Yukon
•	•	-	•	•	•		2000	- Territoires du Nord-Ouest
	۰	-	•		•		2000	- Nunavut
•	-	-	*	*	•		2000 2001	Total des ventes services de gaz
-	•	•	•		•		2000	Exportations
		-	•	*	è		2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	٠		•	e	٠		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	-	-	٠	-		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	•	•	*	e		2000	Gaz consommé dans les réseaux
	•		٠		e		2000	Pertes dans les pipelines
-	-	•	٠	er			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
			40		m		2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				f cubic metres at					
	Supply:								
1	Gross new production	2001	384.2		384.2				
2	·	2000	46.9	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
3	Less field flared and waste	2001	0.2	12.7	0.2 0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5 6	Net new production	2001	384.0 46.0	3 584.5	384.0 46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7. 8	Less injected and stored	2001 2000			*				
9	Net withdrawals	2001	384.0 46.0	3 584.5	384.0 46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
1	Field disposition and usage	2001	1.0	9.6	1.0 0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
3	Gathering system disposition and uses		1.8 2.8	36.3	1.8 2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
5	- Shrinkage	2000	15.2	82.8	15.2	1.9	5.6	6.8	6.5
6 7	- Plant uses	2001							
8	Adjustment	2000	7.3 -0.1	70.3	· 7.3 -0.1	6.8	2.3	4.9	4.4
9	- Adjustment	2000	-3.2	-48.1	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000	366.1 38.7	3 433.6	366.1 38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
	Total disposition	2001	384.0		384.0				
3	·	2000	46.0	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
5 6	Total marketable gas	2001 2000	366.1 38.7	3 433.6	366.1 38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
7 8	Received from distributor storage	2001	-		-	-			
9	Imports	2001 2000	-		-				
1	Other receipts	2001	-		-				
3	TOTAL NET SUPPLY	2001	366.1	2 422 6	366.1	445.0	007.4	2017	007.0
1		2000	38.7	3 433.6	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-		_	_	
7	- Prince Edward Island	2001	-		-			-	_
3	- Nova Scotia	2000	-			•	-	-	
)		2000	-	-	-	-	-		
2	- New Brunswick	2001	-				_		
3	- Quebec	2001			-				
5	- Ontario	2000	-	-		-	•	•	
ò		2000	-	-		-	•	-	
3	- Manitoba	2001	-	-	-	-			
)	- Saskatchewan	2001	-		-				
)	- Alberta	2000	-	-		*	-	•	
2		2000	•	-	•	-	-	-	*
3	- British Columbia	2001	-	-				•	
5	- Yukon	2001	•		•				
7	- Northwest Territories	2000		•		-	*		
3		2000				-	-	•	
9	- Nunavut	2001 2000	-		-				
	Total utility sales	2001							
3	Exports	2000	350.0	•	350.0	•	•		•
1.		2000	32.1	3 328.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-			-			
3	Deliveries to distributor storage	2001 2000	*			•			
9	Line pack fluctuation	2001	-	44.5		7.0			
)	Pipeline Fuel	2000	6.6 16.1	14.5	6.6 16.1	7.9	•	•	
2		2000	10.1	76.9		•	-		-
3	Pipeline losses	2001 2000	-	13.7			13.5	-10.7	-8.2
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	366.1		366.1				

	June	July	August	September	October	November	December			
illio	Juin ons de mètre	Juillet	Août	Septembre 01.325 kilopasca	Octobre	Novembre vrés colsius	Décembre			
1111	ono do motro	0 00000 0 0110	pression de 1	or.ozo kilopasca	iis et a 15 deț	ji os ceisius				
								2001	Approvisionnements : Production originale brute	
	318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000		
	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Production originale nette	
								2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Prélèvements nets	1
	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	1
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	1 1
								2001	- Pertes lors de traitement	1 1
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4		2000 2001	- Utilisation dans les usines	1
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000 2001	- Rectifications	1
	-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	Livraison de gaz marchand	1 2
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		2
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1		Disposition total	2
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Total du gaz marchand	2
					•	-		2001 2000	Destockage par les distributeurs	2
			_	-		-		2001 2000	Importations	2
				_	_			2001 2000	Autres arrivages	3
	200.2	346.4	371.5	352.1	274.6	270.0	364.7	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	3
	308.3	340.4	3/1.5	332.1	374.6	372.9	304.7	2000	I laitingainm	3
								2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve	2
		-	-	-	-	-	•	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	3
	•	~	•	•	-		-	2000		3
		,,		-		-	•	2001	- Nouvelle-Écosse	39
	-						-	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	4
			**	-		-		2001 2000	- Québec	4:
								2001 2000	- Ontario	4
					*f-			2001 2000	- Manitoba	4
			_	_				2001	- Saskatchewan	4 5
		•	-		-			2001	- Alberta	5
	-	-	*		-	*		2000 2001	- Colombie-Britannique	5 5 5
	-		-	e	-	-	•	2000	- Yukon	5 5 5
	-			•	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	5
	-	-	-	•	•		•	2000	- Nunavut	5
	-	-	-	-	-,			2000		5 6
					-			2001 2000	Total des ventes services de gaz	6
	300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2001 2000	Exportations	6
	_	_					-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	6
								2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	6
								2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6
		•		40	•	05.0	41.9	2001	Gaz consommé dans les réseaux	7
	-	•	•		*	35.0		2001	Pertes dans les pipelines	73
	7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	7:

346.4

371.5

352.1

2001 364.7 2000

372.9

31

374.6

TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

308.3

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

-			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				f cubic metres at					
	Supply:								
1	Gross new production	2001	35.5	F00 6	35.5	10.1	40.0	A 79 P	40.4
3 4	Less field flared and waste	2000 2001 2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
	Net new production	2001	35.5		35.5		40.0		40.4
6 7	Less injected and stored	2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
8		2000	25.5	•	35.5	•	•	۰	
0	Net withdrawals	2001 2000	35.5 50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
1	Field disposition and usage	2001							
3	Gathering system disposition and uses	2001 2000		_	-		-		
5	- Shrinkage	2001	-		-				
6 7	- Plant uses	2000	•	•		-	•	•	•
8	- Adjustment	2000		-		•		*	-
9	· ·	2000		-			-		-
1 2	Deliveries of marketable gas	2001 2000	35.5 50.6	580.0	35.5 50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
	Total disposition	2001 2000	35.5 50.6	580.0	35.5 50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
5	Total marketable gas	2001	35.5		35.5				
6 7	Received from distributor storage	2000 2001	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
8		2000	-	-	-	•		-	-
9	Imports	2000	-	-	-			-	-
1 1	Other receipts	2001	*		-				-
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	35.5 50.6	580.0	35.5 50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-				
6 7	- Prince Edward Island	2000	-	•	-	•	-	•	•
9	- Nova Scotia	2000		•		*	•	•	-
)		2000	•	•	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-			
3	- Quebec	2001		-	-				_
5	- Ontario	2001	35.5	440.4	35.5	40.4	0.0	47.5	40.4
6 7	- Manitoba	2000	50.6	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
8 9	- Saskatchewan	2000		-		•	•	*	٠
0		2000	-	-	-			-	-
2	- Alberta	2001 2000		-					
3	- British Columbia	2001 2000		-		61			
5	- Yukon	2001			-				
6 7	- Northwest Territories	2000	•			•	•	•	*
8	- Nunavut	2000		-	-	•	•	•	-
0		2000			-		-		
1	Total utility sales	2001 2000	35.5 50.6	440.1	35.5 50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
3	Exports	2001 2000	- / -		*	_			
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	-				•	·	
6 7	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	•	-	•	
8	-	2000		139.9	-	-	46.0		
0	Line pack fluctuation	2001	-	-	•	-			w
1	Pipeline Fuel	2001 2000	-	-	-	-			
	Pipeline losses	2001							
5	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	35.5	•	35.5	-			
6		2000	50.6	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1

*ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario	
---	--

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
imons de metres	s cubes a une	pression de 10	01.325 kilopasca	us et a 15 deg	res celsius		
							Approvisionnements:
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale brute
	-					2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale nette
	-		47.0	75,0	00.1	2001	Moins gaz injecté et stocké
					•	- 2000 2001	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-	-	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
•	*	•	-	•	*	- 2000	
	ø		•	•	-	2001 - 2000	- Pertes lors de traitement
*	-		•	-		2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
	er			-		2001 - 2000	- Rectifications
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Disposition total
						2001	Total du gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Destockage par les distributeurs
-	•	•	-	*	-	- 2000 2001	Importations
	*	60	-	-	-	- 2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	•
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
						2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
•		-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	•		-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
•	٠	•		•	•	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick
-	-	•	-	-		- 2000 2001	- Québec
	-		-	-		- 2000	- Ontario
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	-		-	-	٠	2001 - 2000	- Manitoba
			-			2001 - 2000	- Saskatchewan
			_			2001 - 2000	- Alberta
						2001	- Colombie-Britannique
•		40	•	•	-	2001	- Yukon
		~	•	*	•	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
	•	-	•	-		- 2000 2001	- Nunavut
			•	-	-	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
					•	2001 - 2000	Exportations
			*	•	•	2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
46.6	47.3					2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
40.0	47.0					2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	a	•	٠			2001	Gaz consommé dans les réseaux
	6	*		*	•	- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
-	*		*			- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	720.9		720.9	055.0	005.0	004.0	070.4
Less field flared and w	2000 aste 2001	695.9 44.9	8 156.0	695.9 44.9	655.3	695.9	664.0	672.4
	2000	43.8	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
Net new production	2001 2000	676.0 652.1	7 639.6	676.0 652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
Less injected and store	ed 2001	•						
Net withdrawals	2000 2001	676.0	_	676.0				
Field disposition and u	2000	652.1 85.6	7 639.6	652.1 85.6	611.9	647.4	629.3	623.2
· ·	2000	83.6	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
Gathering system disp	osition and uses 2001 2000	79.2 77.4	581.0	79.2 77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
- Shrinkage	2001	8.5	84.7	8.5 8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
- Plant uses	2000 2001	8.3 10.4		10.4				
	2000	10.2	92.1	10.2	10.2	9.5	. 9.8	9.0
- Adjustment	2001 2000	-55.1 -62.1	- 346.4	-55.1 -62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
Deliveries of marketab	e gas 2001 2000	547.4 534.7	6 251.0	547.4 534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
Total disposition	2001	676.0		676.0				
Total marketable gas	2000 2001	652.1 547.4	7 639.6	652.1 547.4	611.9	647.4	629.3	623.2
Ü	2000	534.7	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
Received from distribu	or storage 2001 2000	108.8 191.0	962.9	108.8 191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
Imports	2001	-		-				
Other receipts	2000 2001	-	•	-				
TOTAL NET CURRLY	2000	-	-	-	•		-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	656.2 725.7	7 213.9	656.2 725.7	627.7	590.2	552.4	530.7
Disposition :								
Utility sales - Newfound	dland 2001	•		-				
- Prince Fo	ward Island 2001		*	-	•	•	•	٠
	2000	-	-	-	•	-	•	-
- Nova Sco	tia 2001 2000	•	۰	-	-		-	
- New Brur	swick 2001 2000		_	-				
- Quebec	2001	*	_			_		
- Ontario	2000 2001	245.7	-	245.7	-	•	•	
	2000	208.6	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
- Manitoba	2001 2000	-		-	•		_	
- Saskatche	wan 2001	255.2	1 775 0	255.2	222.7	100.0	140.0	77.
- Alberta	2000 2001	306.7	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
	2000			-	•	-	-	
- British Co	umbia 2001 2000		-	-	-			
- Yukon	2001 2000			-		_		
- Northwest	Territories 2001		•				•	
- Nunavut	2000 2001	•	-	•	-	-	-	-
	2000	-	-	-				-
Total utility sales	2001 2000	500.9 515.3	4 068.7	500.9 515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
Exports	2001	1.0		1.0				
Direct sales (excluding	2000 utilities) 2001	1.0 105.0	13.3	1.0 105.0	1.2	1.4	0.8	1.2
	2000	167.5	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
Deliveries to distributor	storage 2001 2000	21.3 2.4	1 553.7	21.3 2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
Line pack fluctuation	2001 2000	-1.3		-1.3				
Pipeline Fuel	2001	7.4	3.3	7.4	-0.8	•	-1.0	-0.9
	2000	0.9	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
Pipeline losses	2001 2000	21.9 38.6	220.4	21.9 38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
	TION 2001	656.2		656.2				

hillic

Main	
Approvisionnements Approvisionnements Approvisionnements Production originale brute	
Production originale brute Production originale brute	
43.3	
620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 84.1 90.3 86.0 79.8 85.1 87.4 92.5 2001 7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 6.5 2001 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 6.5 2001	1 2
620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 84.1 90.3 86.0 79.8 85.1 87.4 92.5 2000 33.1 36.9 33.0 31.9 33.9 32.8 36.9 2001 7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 6.5 2000 - Pertes lors de traitement 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000 - 19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 520.0	rtes 3
620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 84.1 90.3 86.0 79.8 85.1 87.4 92.5 2000 33.1 36.9 33.0 31.9 33.9 32.8 36.9 2000 7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 6.5 2000 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000 - Pertes lors de traitement - Utilisation dans les usines - 19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 - Portes lors de traitement - Utilisation dans les usines - 19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 - Rectifications - Livraison de gaz marchand Disposition total Total du gaz marchand Destockage par les distributeurs - 2001 Total du gaz marchand Destockage par les distributeurs - 2001 Importations - 2001 - TOTAL APPROVISIONNEMENTS N Utilisation:	5 6
620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2	7 8
84.1 90.3 86.0 79.8 85.1 87.4 92.5 2000 33.1 36.9 33.0 31.9 33.9 32.8 36.9 2000 7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 6.5 2000 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000	9
33.1 36.9 33.0 31.9 33.9 32.8 36.9 2000 - Pertes lors de traitement - Pertes	10 11 12
7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 2001 - Pertes lors de traitement 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000 -19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 2001 Total du gaz marchand 2001 Total du gaz marchand 2001 Destockage par les distributeurs	
7.6 8.0 7.9 6.9 6.7 6.8 6.5 2000 5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000 -19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 2001 Total du gaz marchand 2001 Disposition total 7 2001 Disposition total 7 2001 Disposition to	13 14 15
5.1 6.9 6.5 6.8 5.9 6.8 5.4 2000 -19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2001 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2001 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2001 20.3 17.5 15.9 32.2 90.5 97.6 252.5 2000 2001	16
-19.2 -27.9 -18.5 -15.2 -10.0 -13.3 -18.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 2001 Disposition total 701 du gaz marchand 201 Destockage par les distributeurs 202 Destockage par les distributeurs 203 Destockage par les distributeurs 204 Destockage par les distributeurs 205 Destockage par les distributeurs 206 Destockage par les distributeurs	17 18
509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2001 20.3 17.5 15.9 32.2 90.5 97.6 252.5 2000 2000 2000 529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2000 Utilisation :	19 20
620.2 634.6 637.5 620.3 649.4 651.3 662.4 2000 509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2000 20.3 17.5 15.9 32.2 90.5 97.6 252.5 2000 2000 2000 529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2000 Utilisation :	21 22
509.5 520.4 522.6 510.1 527.8 530.8 539.5 2001 2001 2001 2001 2001 2001 2001 2001	23 24
20.3 17.5 15.9 32.2 90.5 97.6 252.5 2001 Destockage par les distributeurs 2000 2000 2000 529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2001 Utilisation :	25 26
2001 Importations 2000 2001	27
2001 Autres arrivages 2001 2000 2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 201 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 202 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 203 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 204 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 205 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 206 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 207 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 208 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 208 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 209 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 200 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 200 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 201 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 202 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 203 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 204 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N 205 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	28 29 30
529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2000 Utilisation :	30 31
529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2000 Utilisation:	31 32
	TS 33 34
2001 Ventes des conices Torre Maure	
ventes des services - i erre-neuve	35 36
2001 - Île-Du-Prince-É	ouard 37 38
2001 - Nouvelle-Écoss - 2000	
2001 - Nouveau-Bruns	ick 41
2000 2001 - Québec	42 43 44
2000 2001 - Ontario	44 45
330.5 82.4 41.9 69.5 159.5 190.6 267.9 2000 2001 - Manitoba	46 47
	48
49.4 33.6 35.4 64.9 114.6 212.9 307.1 2000	50
2001 - Alberta - 2000	51 52
2001 - Colombie-Britan	54
2001 - Yukon - 2000	55 56
2001 - Territoires du N	
2001 - Nunavut	59 60
2000 2001 Total des ventes services de gaz	61
379.9 116.0 77.3 134.4 274.1 403.5 575.0 2000 2001 Exportations	62 63
1.2 1.3 1.2 1.1 1.2 0.8 0.9 2000 2001 Ventes directes (excluant services de	64 az) 65
26.8 48.6 52.0 106.0 138.1 130.2 136.5 2000	66
110.7 355.8 388.6 291.6 178.3 43.2 3.5 2000	68
-0.1 -1.0 -0.6 -0.5 0.5 -0.6 8.3 2000 Fluctuation du volume de gaz dans le	70
5.7 6.2 6.9 6.4 7.2 7.8 3.5 2000 Gaz consommé dans les réseaux	71 72
2001 Pertes dans les pipelines	73 74
2001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
529.8 537.9 538.5 542.3 618.3 628.4 792.0 2000	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	15 710.6		15 710.6		110511	44.004.0	44.440
3	Less field flared and waste	2000	15 617.9 119.6	176 145.8	15 617.9 119.6	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.
		2000	141.6	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.
	Net new production	2001	15 591.0 15 476.3	174 458.3	15 591.0 15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.
	Less injected and stored	2001	539.8		539.8	500 4	777 1	1 167 7	1 382.
	Net withdrawals	2000	582.6 15 051.2	11 176.1	582.6 15 051.2	590.4	777.1	1 167.7	1 302.
		2000	14 893.7	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.
	Field disposition and usage	2001	263.4 233.5	2 871.9	263.4 233.5	230.0	233.0	212.9	225
	Gathering system disposition and uses	2001	303.0 288.1	2 967.1	303.0 288.1	283.3	241.6	239.4	242
	- Shrinkage (1)	2001	1 315.1		1 315.1				
	- Plant uses (2)	2000	1 383.3 411.4	15 751.4	1 383.3 411.4	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273
		2000	423.2	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.
	- Adjustment	2001	546.4 353.1	1 955.5	546.4 353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.
	Deliveries of marketable gas	2001 2000	12 211.9 12 212.5	134 846.6	12 211.9 12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800
	Total disposition	2001	15 051.2		15 051.2				
		2000	14 893.7	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898
	Total marketable gas	2001	12 211.9 12 212.5	134 846.6	12 211.9 12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800
	Received from distributor storage	2001	3 711.8 3 145.6	16 045.3	3 711.8 3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203
	Imports	2001	-	10 040.0	o 140.0	0 001.0	1 040.0	, 55 1.5	200
	Other receipts	2000		•		•	-	-	
	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	15 923.7 15 358.1	150 891.9	15 923.7 15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-		**				
	- Prince Edward Island	2000		•	-	•	•		
	Novo Sastia	2000	-	-	-	-	-	•	
	- Nova Scotia	2000	*	-	-	-		-	
	- New Brunswick	2001	-		-				
	- Quebec	2001	676.9		676.9				
	- Ontario	2000	796.4 1 217.8	6 253.2	796.4 1 217.8	707.0	635.4	550.8	397
		2000	1 320.5	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83
	- Manitoba	2001	241.1 284.6	1 626.6	241.1 284.6	214.1	165.3	119.2	66
	- Saskatchewan	2001	=						
	- Alberta	2000	2 053.0	-	2 053.0	-		-	
		2000	2 280.8	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399
	- British Columbia	2001	58.5 86.4	487.1	58.5 86.4	71.1	36.3	25.7	21
	- Yukon	2001 2000							
	- Northwest Territories	2001		•	-	•	•		
	- Nunavut	2000		-		•	•	*	
		2000			-	٠	•		
	Total utility sales	2001 2000	4 247.3 4 768.7	34 164.8	4 247.3 4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968
	Exports	2001	9 213.1		9 213.1				
	Direct sales (excluding utilities)	2000	7 829.7 2 046.1	87 859.9	7 829.7 2 046.1	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.
		2000	2 131.6	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.
	Deliveries to distributor storage	2001	183.7 186.9	5 756.2	183.7 186.9	118.0	69.4	438.3	679.
	Line pack fluctuation	2001	22.3		22.3				
	Pipeline Fuel	2000	12.5 386.3	777.7	12.5 386.3	6.8	11.1	11.1	-26
		2000	476.6	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.
	Pipeline losses	2001	- 175.1 -47.9	-1 308.1	- 175.1 -47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	15 923.7		15 923.7				
		2000	15 358.1	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz nat	urel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

13 734.6	s cubes à une	pression de 10	01 325 kilonasca		Novembre	Décembre			
13 734.6			01.020 Kilopasoo	ils et à 15 deg	rés celsius				
13 734.6								Approvisionnements:	
	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute	1 2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2001	Production originale nette	5 6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3		2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0				2001	Prélèvements nets	9
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	10 11 12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001	- Pertes lors de traitement (1)	14 15
							2001	- Utilisation dans les usines (2)	16 17
							2001	- Rectifications	18 19
							2001	Livraison de gaz marchand	20
					11 338.6	12 377.1		Disposition total	21 22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		23 24 25
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000		26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000		27 28
-	-	-		-		-	2000		29 30
-	-	-	-	~	-	-	2000	Ť	31 32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
								Utilisation:	
-				-			2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
							2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
_	_	_			_		2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
							2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
335.7	336.0	3/13 1	3/13 0	474 8	586.4		2001	- Québec	43 44
							2001	- Ontario	45 46
							2001	- Manitoba	47 48
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	100.7		2001	- Saskatchewan	49
•	•	•	•				2001	- Alberta	50 51 52
							2001	- Colombie-Britannique	52 53 54
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	- Yukon	54 55 56
-	-	-	-	*	•	**		- Territoires du Nord-Ouest	57
-		•	٠	٠	-	-	2000	- Nunavut	58 59
-	-	-		*	-	-	2000		60 61
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000	_	62 63
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	•	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000		66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2		2000		67 68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2000		69 70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5			Gaz consommé dans les réseaux	71 72
			- 144.4	-33.7	-99.1			Pertes dans les pipelines	73 74
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
	12 377.9 216.0 249.7 1 251.2 403.0 - 197.9 10 455.9 401.0 - 10 856.9 1 220.2 20.1 - 1 643.3 6 940.8 993.1 924.8 - 12.7	12 377.9 13 093.7 216.0 227.7 249.7 266.0 1 251.2 1 303.9 403.0 382.9 - 197.9 -72.9 10 455.9 10 986.1 12 377.9 13 093.7 10 455.9 10 986.1 401.0 200.0	12 377.9 13 093.7 13 091.6 216.0 227.7 223.1 249.7 266.0 233.4 1 251.2 1 303.9 1 250.3 403.0 382.9 389.5 - 197.9 -72.9 85.9 10 455.9 10 986.1 10 909.4 401.0 200.0 425.3 - - - 10 856.9 11 186.1 11 334.7 10 856.9 11 186.1 11 334.7 1 220.2 1 352.5 1 371.5 20.1 21.2 23.1 - - - 1 643.3 1 763.2 1 790.9 6 940.8 7 222.0 7 015.7 993.1 1 143.8 1 222.5 924.8 823.3 960.0 -12.7 -12.5 19.6 408.0 449.7 456.8 -40.4 -203.4 -130.8	12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 216.0 227.7 223.1 227.3 249.7 266.0 233.4 244.3 1 251.2 1 303.9 1 250.3 1 283.1 403.0 382.9 389.5 360.9 -197.9 -72.9 85.9 121.7 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 401.0 200.0 425.3 182.4 - - - - 10 856.9 11 186.1 11 334.7 10 863.1 - - - - 335.7 336.0 343.1 343.9 15.1 13.8 11.3 13.2 52.2 39.7 41.9 59.2 - - - - 1 220.2 1 352.5 1 371.5 1 377.2 20.1<	12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 13 908.1 216.0 227.7 223.1 227.3 242.7 249.7 266.0 233.4 244.3 254.9 1 251.2 1 303.9 1 250.3 1 283.1 1 336.3 403.0 382.9 389.5 360.9 375.5 -197.9 -72.9 85.9 121.7 242.5 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 11 456.2 12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 13 908.1 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 11 456.2 401.0 200.0 425.3 182.4 614.5	12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 13 908.1 14 017.3 216.0 227.7 223.1 227.3 242.7 339.9 249.7 266.0 233.4 244.3 254.9 161.0 1 251.2 1 303.9 1 250.3 1 283.1 1 336.3 1 355.1 403.0 382.9 389.5 360.9 375.5 414.1 -197.9 -72.9 85.9 121.7 242.5 406.6 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 11 456.2 11 338.6 12 377.9 13 093.7 13 091.6 12 918.0 13 908.1 14 017.3 10 455.9 10 986.1 10 909.4 10 680.7 11 456.2 11 338.6 401.0 200.0 425.3 182.4 614.5 1 646.8 401.0 200.0 425.3 182.4 614.5 1 2985.4 10 856.9 11 186.1 11 334.7 10 863.1 12 070.7 12 985.4 10 856.9 11 186	12 377.9	12 377.9	12 377.9 13 083.7 13 081.6 12 918.0 13 908.1 14 017.3 15 284.8 2001 227.7 223.1 227.3 242.7 339.9 265.5 2001 227.7 223.1 227.3 242.7 339.9 265.5 2001 227.5 22

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	2 449.6	0.00	2 449.6	4.070.0	0.054.0	0.000.4	0.040
Less field flared and waste	2000	2 054.3 24.0	25 169.5	2 054.3 24.0	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.
	2000	11.9	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11
Net new production	2001 2000	2 425.6 2 042.4	25 024.3	2 425.6 2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
Less injected and stored	2001	1						
Net withdrawals	2001	2 425.6		2 425.6				
Field disposition and usage	2000 2001	2 042.4 70.1	25 024.3	2 042.4 70.1	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
	2000	63.1	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67
Gathering system disposition and use	s 2001 2000	-	-		-	-	*	
- Shrinkage	2001	230.6 179.2	2 264.4	230.6 179.2	177.1	176.2	181.5	205
- Plant uses	2001	122.6		122.6				
Adjustment	2000	105.3 196.5	900.3	105.3 196.5	91.1	89.1	88.0	74
- Adjustment	2000	-3.4	- 567.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14
Deliveries of marketable gas	2001 2000	1 805.8 1 698.2	21 651.9	1 805.8 1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873
Total disposition	2001	2 425.6		2 425.6				
Fotal marketable gas	2000 2001	2 042.4 1 805.8	25 024.3	2 042.4 1 805.8	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
	2000	1 698.2	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873
Received from distributor storage	2001 2000	244.1 327.1	3 337.2	244.1 327.1	350.9	270.0	101.4	292
mports	2001	-						
Other receipts	2001	-		-				
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	2 049.9		2 049.9	•	-	-	
TOTAL NET SOFFET	2000	2 025.3	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-						
- Prince Edward Island	2000	-	-			•	-	
	2000	-	-		-	•	-	
- Nova Scotia	2001 2000				-		*	
- New Brunswick	2001	-	_					
- Quebec	2001	-						
- Ontario	2000	170.4	•	170.4	*	-	•	
	2000	137.4	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158
- Manitoba	2001 2000	-		-	-			
- Saskatchewan	2001	44		-				
- Alberta	2000	118.4	•	118.4	-	•	•	
- British Columbia	2000	147.9 324.1	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241
	2000	451.5	2 749.5	324.1 451.5	371.8	385.1	244.5	131
- Yukon	2001 2000	-			_			
- Northwest Territories	2001	-						
- Nunavut	2000	-		•		-	•	
	2000			-	•	-		
Total utility sales	2001 2000	612.9 736.8	7 019.8	612.9 736.8	638.4	720.5	635.6	531
Exports	2001	917.3 841.5	9 960.3	917.3 841.5	854.8	899.4	746.9	785
Direct sales (excluding utilities)	2001	353.3		353.3				
Deliveries to distributor storage	2000	427.5	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339
	2000	14.8	2 130.8	14.8	63.3	32.8	178.2	309
Line pack fluctuation	2001	4.0 -0.4	301.7	4.0 -0.4	-0.7	3.0	-0.2	-(
Pipeline Fuel	2001	86.3		86.3				
Pipeline losses	2000	60.9 76.1	640.2	60.9 76.1	57.4	56.0	36.4	41
	2000	-55.8	526.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159
FOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	2 049.9 2 025.3	24 989.1	2 049.9 2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165

'ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001,	Colombie-Britannique
---	----------------------

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre		r	eupinnismo-sud	
illions de mètr	res cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	als et à 15 deg	rés celsius				
								Approvisionnements:	
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute	1
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
							2000	Production originale nette	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Moins gaz injecté et stocké	5 6
	•	-	~	•	•		2000 2001	Prélèvements nets	7 8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000		9 10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	-	-					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications	19
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2				2001	Livraison de gaz marchand	21 22
				1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Disposition total	22 23 24
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Total du gaz marchand	24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1		Destockage par les distributeurs	25 26
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000		27 28
	-		-			-	2001	Importations	29 30
-	-		-				2001	Autres arrivages	31 32
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
						2 00017		Utilisation:	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
	-	•	-		•	•	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	
-		-	-	-	*	-	2000	- Nouvelle-Écosse	37 38
-	-	-	-	-		•	2000		39 40
	-	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
	~		-				2001 2000	- Québec	43 44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2001	- Ontario	45 46
				p			2001	- Manitoba	47 48
							2001	- Saskatchewan	49 50
	-	•					2000	- Alberta	51 52
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Colombie-Britannique	52 53 54
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	- Yukon	54 55
	-	-	-	-		-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	55 56
n	-	-	-			•	2000		57 58
	-	-				-	2001	- Nunavut	59 60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001	Total des ventes services de gaz	61 62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations	63
						294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux	70 71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3		Pertes dans les pipelines	72 73 74
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74 75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL DE L'OTILISATION NETTE	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	46.2		46.2			F.1.0	
Less field flared and waste	2000 2001	54.1	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
	2000	0.1	0.2	0.1	0.1	-	-	
Net new production	2001 2000	46.2 54.0	569.3	46.2 54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
Less injected and stored	2001 2000							
Net withdrawals	2000	46.2	_	46.2				
Field disposition and usage	2000 2001	54.0	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.
	2000	-		-	-	-	•	
Gathering system disposition and	uses 2001 2000	-			-		-	
- Shrinkage	2001	7.6	93.0	7.6 8.8	8.2	6.0	8.4	8.
- Plant uses	2000 2001	8.8 2.1		2.1				
	2000	3.4	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.
- Adjustment	2001 2000	-	-	-	*	-		
Deliveries of marketable gas	2001 2000	36.5 41.8	443.9	36.5 41.8	39.4	28.6	39.8	41.
Total disposition	2001	46.2		46.2				
Total marketable gas	2000 2001	54.0 36.5	569.3	54.0 36.5	50.6	38.1	51.2	53.
	2000	41.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.
Received from distributor storage	2001 2000	-	-			-	-	
Imports	2001 2000	-						
Other receipts	2001							
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	36.5	-	36.5	-	-	•	
TOTAL NET SOLVE	2000	41.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		-				
- Prince Edward Island	2000		-	-	-	-	-	
	2000	-	•	-		-	-	
- Nova Scotia	2001 2000	_	-		-	-	44	
- New Brunswick	2001			-		_		
- Quebec	2001	-						
- Ontario	2000		-	-	-	-	-	
	2000	-	•	•	-	-	-	
- Manitoba	2001 2000			-		-		
- Saskatchewan	2001	-		*				
- Alberta	2000	-	-	-	•	-	-	
- British Columbia	2000 2001	36.5	•	36.5	•	4		
	2000	41.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.
- Yukon	2001 2000							
- Northwest Territories	2001							
- Nunavut	2000		-		•	•	*	
	2000	-	-		*	• '	•	
Total utility sales	2001 2000	36.5 41.8	443.9	36.5 41.8	39.4	28.6	39.8	41.
Exports	2001 2000							
Direct sales (excluding utilities)	2001							
Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	•		•	
_	2000	•	•	•	-			
Line pack fluctuation	2001 2000							
Pipeline Fuel	2001 2000	-		-				
Pipeline losses	2001		•		•			
TOTAL NET DISPOSITION	2000	-	-	25.5	•	-		
O TACHET DISPOSITION	2001 2000	36.5 41.8	443.9	36.5 41.8	39.4	28.6	39.8	41.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
lions de mètre	es cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius				
								Approvisionnements:	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	40.4	2001	Production originale brute	1
50.5		50.5	40.0	50.1	46.1		2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	2
•	٠	•	•	-	-	-	2000	Production originale nette	3 4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		5 6
	*		-		-		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Prélèvements nets	9 10
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
-	-	•	-	•	•	•	2000	- Pertes lors de traitement	13 14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000		15 16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	- Utilisation dans les usines	17 18
	-	-	-	-		-	2001 2000	- Rectifications	19 20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Livraison de gaz marchand	21 22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2001	Disposition total	23 24
							2001	Total du gaz marchand	25 26
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Destockage par les distributeurs	26
	•		-	*		-	2000		27 28
	-		-	-		-	2000	Importations	29 30
	-		-	-			2001 2000	Autres arrivages	31 32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
								Utilisation:	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	•	•	•	-		2000	- Île-Du-Prince-Édouard	35 36
		-	-	-	-		2001		37 38
		-	-	-			2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
		_	_	_			2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41
							2001	- Québec	43 44
	-	_	_				2001	- Ontario	45. 46
-	-	-	-	- P	-	-	2000	- Manitoba	47
-	•	~	-	-	60		2000	- Saskatchewan	48
		-	•	-	-	•	2000		49 50
			-	-		-	2001 2000	- Alberta	51 52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique	53 54
				_			2001	- Yukon	55 56
	_	_	_	_			2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
•	•	•	-		-		2000	- Nunavut	59 60
-		•	-	•	*	•	2000 2001	Total des ventes services de gaz	60 61
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		62
	٠	-	-		-		2001	Exportations	63 64
			_		-		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
•	-	-	•	_			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
		•	•		٠		2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
•		-	•		-		2000	Pertes dans les pipelines	72 73 74
-	-	-	-				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'OTILISATION NETTE	75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	JS	
Supply:								
Gross new production	2001	113.1	754.0	113.1	8.6	8.8	12.1	96.0
Less field flared and waste	2000 2001	9.1 0.3	754.2	9.1 0.3	8.0	8.8	12.1	90.0
Net new production	2000 2001	0.3 112.8	2.9	0.3 112.8		-	-	
	2000	8.8	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Less injected and stored	2001 2000	-		-	•			
Net withdrawals	2001 2000	112.8 8.8	751.3	112.8 8.8	8.6	8.8	12.1	96.
Field disposition and usage	2001 2000	•		-				
Gathering system disposition and us	ses 2001	-		-				
- Shrinkage	2000 2001	20.0	-	20.0	•	•	•	
	2000	-	118.5	10.5	0.2	0.1	0.3	13.
- Plant uses	2001 2000	10.5	64.4	. 10.5	0.2	-		8.
- Adjustment	2001 2000	-		-			-	
Deliveries of marketable gas	2001	82.3 8.8	568.4	82.3 8.8	8.2	8.7	11.8	74.
Total disposition	2000 2001	112.8		112.8				
Total marketable gas	2000 2001	8.8 82.3	751.3	8.8 82.3	8.6	8.8	12.1	96.
	2000	8.8	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.
Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-		-	- ,	
mports	2001 2000	-		-				
Other receipts	2001	-						
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	82.3	•	82.3	•	۰	•	
	2000	8.8	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.
Disposition :								
Jtility sales - Newfoundland	2001 2000	-						
- Prince Edward Island	2001	-						
- Nova Scotia	2000 2001	-	•	-	•	•	-	
- New Brunswick	2000		-		•	-	•	
	2000	-			٠	-	-	
- Quebec	2001 2000	-	-	-			46	
- Ontario	2001 2000			-		_	_	
- Manitoba	2001			-				
- Saskatchewan	2000 2001	-	-	-	٠	-	•	
- Alberta	2000		-	-	*	-	•	
	2000	-	-	-		**	*	
- British Columbia	2001 2000	74.2 1.8	481.8	74.2 1.8	1.6	1.3	4.6	66.
- Yukon	2001	-						
- Northwest Territories	2001	8.1		8.1				
- Nunavut	2000 2001	7.0	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.
	2000	-	-	-		-	•	
Total utility sales	2001 2000	82.3 8.8	568.4	82.3 8.8	8.2	8.7	11.8	74.
Exports	2001 2000	/ [
Direct sales (excluding utilities)	2001	-						
Deliveries to distributor storage	2000 2001		-		*		•	
Line pack fluctuation	2000		-	-				
	2001	-			-		-	
Pipeline Fuel	2001 2000	•			, •	-		
Pipeline losses	2001	•						
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	82.3		82.3		•	-	
	2000	8.8	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Hic	ns de mètre	s cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute
	-		1.5	0.3	0.2	0.4		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Production originale nette
					, , , , ,	100.2		2001	Moins gaz injecté et stocké
		47.7						2000 2001	Prélèvements nets
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Prélèvements nets Emploi et utilisation sur les chantiers
	b	•	-	-	-		•	2000	
	•	-	•	•			-	2000	
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	
	8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2001	- Utilisation dans les usines
			-		-			2001	- Rectifications
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	Livraison de gaz marchand
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Disposition total
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8		2001 2000	Total du gaz marchand
	, , , ,	30.0	00.5	04.0	57.0	73.0	05.4	2001	Destockage par les distributeurs
	•	•		-	-	•	-	2000	Importations
	•	•	•	-		•		2000	
	-	•		-		•	-	2000	
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
	-				-			2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
				-			_	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
								2001	- Nouvelle-Ecosse
								2001	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-	-	*		2000	- Québec
	•	٠		•	•			2000	- Ontario
		• .	.=	-		-	•	2000	- Manitoba
	-	-	~	-	-	•	-	2000	- Saskatchewan
		-	-	-		-	-	2000	
	e	-				-	-	2001	
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2001	- Colombie-Britannique
	-			-				2001 2000	- Yukon
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
				-				2001	- Nunavut
								2001	Total des ventes services de gaz
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Exportations
	•		-		•			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-	•	٠		e	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
		•	•		-	•		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		-				-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-				-		•	2001	
							-	2001	Pertes dans les pipelines
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	1.1	30.3	03.3	04.0	07.0				

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	-		•				
Less field flared and waste	2000 2001	-	-		-	•	•	
	2000		•	-	*	*	•	•
Net new production	2001 2000		-		•	-	-	
Less injected and stored	2001 2000			-				
Net withdrawals	2000							
Field disposition and usage	2000 2001				-	•	∴ *	
	2000		-	•	•		*	
Gathering system disposition and u	ses 2001 2000				-	-	-	
- Shrinkage	2001	-		-	_			
- Plant uses	2000 2001	-	•	-	•	-	-	
	2000	•	•	•	-	-	-	
- Adjustment	2001 2000	-	•		-	-	-	
Deliveries of marketable gas	2001 2000			-		-		
Total disposition	2001			-				
	2000 2001	-	-	-	-	•	*	
Total marketable gas	2000	-			-			
Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
Imports	2001	150.0	1 607 4	150.0 103.4	72.0	282.6	76.3	80.
Other receipts	2000 2001	103.4	1 627.4	103.4	72.0	202.0	70.3	60.
	2000	450.0	-	450.0	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	150.0 103.4	1 627.4	150.0 103.4	72.0	282.6	76.3	80.
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001 2000	-				_		
- Prince Edward Island	2001	-		-				
- Nova Scotia	2000 2001		•	-	•	-	-	
	2000	~	•	-	-	-		
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Quebec	2001 2000			-		_	_	
- Ontario	2001	150.0		150.0				
- Manitoba	2000 2001	103.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-			-	
- Alberta	2001	-		-				
- British Columbia	2000 2001		•		•	•		
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Yukon	2001 2000	-		-	-	*		
- Northwest Territories	2001 2000							
- Nunavut	2001	-						
Total utility sales	2000 2001	150.0	-	150.0	•	•	•	
·	2000	103.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
Exports	2001 2000	, ,						
Direct sales (excluding utilities)	2001	-						
Deliveries to distributor storage	2000	-	•		•	•	٠	
	2000	-		-	-		-	
Line pack fluctuation	2001 2000	-	-	-	-			
Pipeline Fuel	2001 2000	*						
Pipeline losses	2001	-					-	
TOTAL NET DISPOSITION	2000	450.0	-	450.0	-		•	
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	150.0 103.4	1 627.4	150.0 103.4	72.0	282.6	76.3	80.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lions de mètre	s cubes à une l	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
							Approvisionnements:	
						2001	Production originale brute	1
•	•	•	•	•	•	- 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	1 2 3
	•	•	_	-	•	- 2000 2001	Production originale nette	3 4
•	-	•	•	•	•	- 2000 2001	Moins gaz injecté et stocké	5
٠	-		-	•		- 2000		7 8
		-		•		2001 - 2000	Prélèvements nets	9 10
						2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
						2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
						2001	- Pertes lors de traitement	15
			_	-	-	- 2000 2001	- Utilisation dans les usines	16 17
٠	*	-		•	-	- 2000 2001	- Rectifications	18
-	-	-		•	-	- 2000 2001		19 20
	*			-	-	- 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
-					-	2001 - 2000	Disposition total	23 24
					*0	2001 - 2000	Total du gaz marchand	25 26
						2001	Destockage par les distributeurs	27 28
						2001	Importations	29 30
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Autres arrivages	
		-	-	-	-	- 2000		31 32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
							Utilisation :	
						2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
	-		-	-	_	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	•	-	•		-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse	38 39 40
•	*	-	-	•	-	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick	40 41
-	-	-	-		-	- 2000	- Québec	42 43
	et	-	-		-	2001 - 2000		44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	- Ontario	45 46
					-	2001 - 2000	- Manitoba	47 48
						2001 - 2000	- Saskatchewan	49 50
•	•	-	•	•	_	2001	- Alberta	51
-	^	•			*	- 2000 2001	- Colombie-Britannique	52 53 54
•	-	-	-	*	-	- 2000 2001	- Yukon	54 55
-			-		-	- 2000	- Territoires du Nord-Ouest	55 56
			-		-	2001 - 2000		57 58
						2001 - 2000	- Nunavut	59 60
4474			400.0	405.0	207.2	2001 238.6 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001	Exportations	63 64
		-	•	•	-	- 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-		•	-	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66 67
					-	- 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68 69
			-			2001 - 2000		70
			69			2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
						2001 - 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
	•	•	•	•		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000		, 0

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Cas use Penrosesins		Millions of cubic	metres - millions	de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing								
01	Shrinkage (1)	2001	333.5	0.000.0	333.5	220.4	363.8	278.4	292.9
02		2000	318.8	3 896.6	318.8	339.4	363.8	270.4	292.3
03 04	Flared (2)	2001 2000	0.1 5.3	10.8	0.1 5.3	0.4		0.3	0.1
	Plant First (2)	2000	40.1	10.0	40.1	0.1		0.0	
05 06	Plant Fuel (2)	2001	39.9	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.
			Thousands of cu	hic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
	Propane		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		-,				
07	Nova Scotia	2001	8.5		8.5				
08		2000		42.9		0.3	2.9	3.6	3.
09	Manitoba	2001			-				
10		2000	-	-	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2001	3.4		3.4				
12		2000	3.4	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.
13	Alberta	2001	946.1		946.1				
14		2000	946.1	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	790.
15	British Columbia	2001	31.3		31.3				40
16		2000	23.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.1
17	Canada	2001	989.3		989.3				
18		2000	973.1	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.
	Butane								
		0004	0.0		0.0				
19 20	Nova Scotia	2001 2000	6.8	40.9	6.8	1.6	2.7	3.2	3.
21	Manitoba	2001			-				
22		2000				•		-	
23	Saskatchewan	2001	1.3		1.3				
24		2000	1.3	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.
25	Alberta	2001	813.1		813.1				
26		2000	513.1	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.
27	British Columbia	2001	28.2		28.2				
28		2000	24.1	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.
29	Canada	2001	849.4		849.4				
30		2000	538.5	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
	Ethane (before solvent flo	od)							
31	Manitoba	2001							
32	Mamoba	2000	-			-	-	da da	
33	Saskatchewan	2001							
34		2000	•		-	-	-		
35	Alberta	2001	970.1		970.1				
36		2000	808.7	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.
37	British Columbia	2001	48.2		48.2				
38		2000	21.7	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.
39	Canada	2001	1 018.3		1 018.3				
40		2000	830.4	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.
	Sulphur		Metric Tonnes -	Tonne métrique					
	·								
41	Manitoba	2001	-		-				
42		2000			•	•	-		
43 44	Saskatchewan	2001							
	Alleran	2000	•	•		*	•		
45 46	Alberta	2001 2000	610 900	7 272 274	610 900	606 700	609 127	501 140	500 65
	Pritich Columbia		640 035	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 65
A77	British Columbia	2001	78 572		78 572		77.507		70.40
47 48		2000	78 526	911.883	78 526	69 713	//53/	76.395	/U 16
47 48 49	Canada	2000 2001	78 526 689 472	911 883	78 526 689 472	69 713	77 537	76 395	79 16

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe	er	, par mois, par province, 2000 - 2	
Aillions	of cubic m	etres - millior	ns de mètres		4.10				tilisation en recyclage	
	339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01 02
	0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brulé (2)	03 04
	43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2001 2000	Consommation (2)	05 06
Thousar	nds of cubi	c metres - mi	lliers de mètr	res cubes				Þ	ropane	
									•	
	3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2001	Nouvelle-Écosse	07 08
		-		-		-	*	2001	Manitoba	09 10
	3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	2 /	2.5	2001	Saskatchewan	11
	0.0	5.0	3.2	0.4	3.5	3.4	3.5	2000	Alberta	12 13
	828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
	33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001 2000	Colombie-Britannique	15 16
	868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001 2000	Canada	17 18
									, dana	
									utane	
	3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19 20
		o				_		2001 2000	Manitoba	21 22
								2001	Saskatchewan	23
	1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	Alborto	24 25
	492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	26
	28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27 28
	525.8	488.1	E0E 1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29 30
	323.5	400.1	525.1	510.1	022.5	751.7	347.0			
								E	thane (avant déplacement mi	scible)
		-		-	-	-		2001	Manitoba	31 32
								2001	Saskatchewan	33 34
	•	te	•	•	•	-	•	2000	Alberta	35
	988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6		O. I. ali in Differentiana	36 37
	65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	38
1	053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001 2000	Canada	39 40
		nne métrique						e.	oufre	
										41
				٠	•		-	2001	Manitoba	42
						-		2001	Saskatchewan	43 44
								2001	Alberta	45
5	69 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000	Colombie-Britannique	46 47
	75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48 49
								2001	Canada	49

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Treat data les données, Like dollars les données,

Invest in Canadian Economic Observer and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive **CEO** 's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- a summary table of current economic conditions
- concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- developments in provincial as well as international economies
- highlights of economic events at home and abroad
- one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — The Statistical Summary:

- hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- more than 1,100 economic indicators
- monthly data for the calendar year in review
- user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- Discounts for multi-year subscribers and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual Historical Statistical Summary.
- Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the Canadian Economic Observer (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. CALL TOLL-FREE 1 800 267-6677 or FAX 1 877 287-4369. You can also MAIL your order to: Statistic Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our CEO Web page for further details: http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm



Investissez dans L'Observateur économique canadien et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

729MISC0000

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique* canadien (L'OÉC).

De l'argent bien placé – tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de **L'OÉC**.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- un tableau sommaire de la conjoncture économique
- une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La deuxième partie est une publication d'accompagnement distincte intitulée Aperçu statistique :

- des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- plus de 1 100 indicateurs économiques
- des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel Supplément statistique historique de L'OÉC.
- S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à L'Observateur économique canadien (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. APPELEZ SANS FRAIS au 1 800 267-6677. Vous pouvez également TÉLÉCOPLER votre commande au 1 877 287-4369 ou la POSTER à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A OT6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements : http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index f.htm

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORD	ER:	MET	HOD OF P	AVMENT.	ality base at Ex	
MAIL Statistics Can Dissemination Circulation Ma 120 Parkdale A Ottawa, Ontar K1A 0T6 Cana	PHONE 1 800 267-6677 (613) 951-7277 (613) 400 400 400 400 400 400 400 400 400 40	(Check)	k only one) ease charge n		AM	asterCard
-	order@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication		ard Number			
(Please print)	for the Hearing Imp	aired	xpiry Date			
Company			ardholder (plea	ase print)		
Departmen	t		ignature			
Attention	Title			- d A		
Address			lyment enclos	(payable to the R	eceiver Gener	al for Canada)
City	Province	0	irchase der Number lease enclose)			
Postal Cod	e Phone Fax		No. 1 of O	-1	·······	
E-mail Add Your person	ress: onal information is protected by the <i>Privacy Act</i>		uthorized Sign	ature		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclusion sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$
States	ing charges: No shipping charges for delivery in Canada, , please add \$6 per issue or item ordered. For shipments in the or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 1.	to other countries, please	add \$10	SUBTOTAL		
Canad	ian clients add either 7% GST and applicable PST or HS			GST (7%)		
Clients	91807). s outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Can llars, converted at the prevailing daily exchange rate, draw		valent	Applicable PST		
Statist	ics Canada is FIS-ready. Federal government department e with all orders their IS Organization Code			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.		
** Sta	tistics Canada will only use your information to corryour product(s), and administer your account. From	time to time, we may a	so offer	GRAND TOTAL		
you of	ther Statistics Canada products and services and cor ships to be contacted again for promotional purposes and ani	nduct market research. I d/or market research, II d	f you do check as	PF09	9000	
approp	priate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033	or e-mail order wstatcan.	ua.			(4)

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

cs Statistique a Canada www.statcan.ca

Canadä

POUR CO	OMMANDER:	M	DDALITÉS	DE PAIEMENT		alan araba da asan araba da ar
COURR	ACTUAL CONTRACTOR CONT		ochez une seul			
Statistique Car Division de la c Gestion de la c 120, avenue Pa Ottawa (Ontari	nada (613) 951-7277 (613) diffusion circulation arkdale o)	951-1584	Veuillez débi	ter mon compte	VISA M	asterCard
K1A 0T6 Canad	IEL : order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécomm		N° de carte			
(Veuillez écrire e.	pour les malentendants n majuscules)		Date d'expir	ation		
Compagnie			Détenteur d	e carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction					
Adresse			Paiement inc	lus \$	eveur général	du Canada)
Ville	Province ()		N° du bon de command (veuillez joind			
Code posta	Téléphone Télécopieur					
Courriel :	nements personnels sont protégés par la <i>Loi sur</i> l	la	Signature de	e la personne autorisée)	
Numéro au catalogue	es renseignements personnels.** Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pa la taxe de ven		Quantité	Total \$
pour cha chaque	e port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destinat aque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autre numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annui on mensuelle = 12.	es pays, veuillez ajoute	r 10 \$ pour	TOTAL		
Les clier	nts canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TV	'H (TPS numéro R1214	191807).	TPS (7 %)		
	nts de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadien américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.	nne <u>ou</u> en dollars US ti	rés sur une	TVP en vigue	eur	
	ue Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouverneme es les commandes leur code d'organisme RI ence RI	ent fédéral doivent indic et leur cod		TVH en vigue (NÉ., NB., T		
transac sujet d'	stique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seul tion, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrior autres produits et services de Statistique Canada et mener des étude	ns de temps à autre v es de marché. Si vous	ous informer au ne voulez pas	TOTAL GÉNÉ	RAL	
correspo	ommunique avec vous de nouveau pour des promotions ondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, e un courriel à order@statcan.ca.			PF	099000	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canada

cansim has made it possible for Canadian businesses to track trends in virtually every sector of Canadian social and economic life.



epuis plus de 30 ans CANSIM permet aux entreprises canadiennes de suivre de près les tendances dans presque tous les secteurs de la vie sociale et économique au Canada.

So, when YOU need accurate, precise and timely data from a source you can trust, look no further than *CANSIM* and its more than 700,000 time series—some extending back more than 50 years!

Available on CD-ROM and online through Statistics Canada and our licensed distributors, this multi-subject database provides a wide range of statistical information on labour, transportation, population, finance, international trade, manufacturing, prices and much more.

Using **CANSIM** is simple.



The CD-ROM offers you an UNLIMITED ACCESS to CANSIM's complete historical records. For the last time ever, the CD-ROM was produced in March 2000.



The **online version**, updated daily, allows you to pick and choose **THE LATEST TIME SERIES YOU WANT!**

Whether it's from the CD-ROM or the online version, getting the exact range of data you need takes only a few minutes—and you can download it to your preferred software application.

In a nutshell, this powerful database presents an organized universe of business, economic and social data that you can explore and mine for the information you need, exactly when you need it!



CD-ROM: \$1,995

In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.

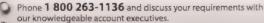


Online: \$3 per time series



The CD-ROM and the online version are also available through our licensed distributors. For details, check the listing at www.statcan.ca.

To order:



Access our Web site at www.statcan.ca

Tomorrow's socio-economic decisions need CANSIM today!

Alors, si VOUS avez besoin de données exactes, précises et à jour provenant de source sûre, ne cherchez plus et consultez **CANSIM** et ses 700 000 séries chronologiques, certaines remontant à plus de 50 ans!

Disponible sur CD-ROM et en direct auprès de Statistique Canada et de ses distributeurs autorisés, cette base de données polyvalente fournit un vaste éventail de renseignements statistiques sur le travail, le transport, la population, la finance, le commerce international, la fabrication, les prix et plus encore.

L'utilisation de **CANSIM** est simple.



Le CD-ROM vous offre un ACCÈS ILLIMITÉ à tous les enregistrements chronologiques de CANSIM. L'édition de mars 2000 était la dernière à paraître.



La version en direct, mise à jour quotidiennement, vous permet de repérer et de choisir LA SÉRIE CHRONOLOGIQUE LA PLUS ACTUELLE!

Que vous utilisiez le CD-ROM ou la version en direct, vous obtiendrez en quelques minutes seulement la gamme exacte de données dont vous avez besoin, données que vous pouvez télécharger dans votre application logicielle préférée.

Grosso modo, cette base de données puissante présente un univers organisé de données commerciales, économiques et sociales que vous pouvez explorer et dont vous pouvez extraire les renseignements voulus, <u>au moment où vous en avez besoin!</u>



CD-ROM: 1 995 \$

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.



En direct: 3 \$ par série chronologique



Vous pouvez également vous procurer le CD-ROM et la version en direct auprès des distributeurs autorisés. Vous trouverez leurs coordonnées à l'adresse www.statcan.ca.

Pour commander:

Composez le **1 800 263-1136** et faites part de vos besoins à l'un de nos analystes-conseils chevronnés.

Visitez notre site Web à www.statcan.ca.

Pour prendre des décisions éclairées en matière socioéconomique, consultez *CANSIM* dès maintenant!

Looking for health information online?

Link up with Statistics Canada's Guide to Health Statistics!

The Guide to Health Statistics is a series of online links that lead you to health information published by Statistics Canada.

Let www.statcan.ca's Guide to Health Statistics be your passage to the world of health information. In the Guide you'll discover links to:

- → vital statistics
- --> cancer statistics
- health determinants
- health status
- health care issues
- and much more. . .

Find the information you need now. Link up to a host of online products, documents and surveys like the National Population Health Survey. The Guide to Health Statistics allows you to search and locate exactly what you're looking for.

Here are some of the handy links you'll find in the **Guide to Health Statistics**

Links to insightful analysis and data on:

- -- Cancer
- -- Health Surveys
- Canadian Community Health Survey (CCHS)
- -- Health Care Vital Statistics

Sample links to related sites:

- -> Canadian Cancer Statistics
- Canadian Institute for Health Information (CIHI)
- -- Health Canada
- -> Canadian Health Network

Save time. A few clicks and you'll be connected to health information from www.statcan.ca, your source for health facts and

Access anywhere, anytime. You get current detailed information quickly and efficiently thanks to continuous updates, regardless of location and time constraints.

Put the data to work. Copy text from online right into your documents and databases.

Expertise you can trust! You can count on relevant dependable information with a unique focus on Canada-wide indicators from Statistics Canada. So, when you're on the lookout for first-rate health facts and analysis, allow the Guide to Health Statistics on

It's easy! Visit our site at www.statcan.ca, click on Canadian Statistics and then choose Health. Click on the Guide to Health Statistics banner and let your mouse lead the way.

Bookmark it!

Vous cherchez de l'information en direct sur la santé?

Branchez-vous sur le Guide de la statistique de la santé de Statistique Canada!

Le Guide de la statistique de la santé est une série de liens en direct qui vous orientent vers de l'information sur la santé publiée par Statistique Canada.

Faites de www.statcan.ca votre passeport pour le monde de l'information sur la santé. Vous y trouverez des liens vers :

- des statistiques de l'état civil
- des statistiques sur le cancer
- les facteurs déterminants de la santé
- → l'état de santé
- → des questions de soins de santé → et beaucoup plus...

Obtenez sur-le-champ l'information dont vous avez besoin. Branchez-vous sur une riche panoplie de produits, de documents et d'enquêtes en direct, portant par exemple sur l'Enquête nationale sur la santé de la population. Le Guide de la statistique de la santé vous permet de chercher et de repérer exactement ce que vous recherchez.

Voici quelques exemples de liens utiles offerts dans le Guide de la statistique de la santé

Liens vers des analyses éclairées et des données sur ce qui suit :

→ Cancer

- Enquêtes sur la santé
- Enquête sur la santé dans les Soins de santé
 - collectivités canadiennes (ESCC) Statistiques de l'état civil
- Exemples de liens vers des sites connexes :
- Statistiques canadiennes sur le cancer
- → Institut canadien d'information sur la santé (ICIS)
- --- Santé Canada
- Réseau canadien de la santé

Économisez du temps. En quelques clics seulement, vous aurez accès à l'information sur la santé offerte sur <u>www.statcan.ca</u>, votre source de données factuelles et d'analyses sur la santé.

Accessible n'importe où, n'importe quand. Grâce aux mises à jour continuelles dont ce guide fait l'objet, vous aurez accès rapidement et efficacement à de l'information à jour et détaillée, quels que soient le lieu où vous vous trouvez et les contraintes de temps auxquelles vous faites face.

Faites travailler les données pour vous. Copiez directement dans vos documents et bases de données le texte auquel vous accédez en direct.

Une expertise sur laquelle vous pouvez compter! Vous pouvez utiliser en toute confiance l'information pertinente et fiable et les indicateurs sur le pays fournis par Statistique Canada. Par conséquent, si vous êtes à la recherche de faits et d'analyses de premier ordre dans le domaine de la santé, faites du Guide de la statistique de la santé, offert à l'adresse www.statcan.ca, votre passerelle vers l'information sur la santé.

Rien de plus facile! Consultez notre site, à l'adresse www.statcan.ca, cliquez sur Le Canada en statistiques, puis sélectionnez Santé. Cliquez sur la bannière du Guide de la statistique de la santé. Il ne vous reste plus qu'à laisser votre

Ajoutez-le à vos signets!

De l'information sur la santé? Un simple clic!

Flealth Information? We've got connections!



Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Février 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line National telecommunications	1 800 263-1136
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
0	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
•	E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca
	Poeto Statistique Canada	

Poste Statistique Canada
 Division de la diffusion
 Gestion de la circulation
 120, avenue Parkdale
 Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Février 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

May 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 2

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Mai 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 2

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

000

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		P.	AGE		PAGE
Select	ed Publications		4	Sélection de publications	4
Highli	ghts		5	Faits saillants	5
Table				Tableau	
	apply and Disposition of Crude Oil and juivalent, by Source, by Month			Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
(Canada		6	Canada	6
	Newfoundland		8	Terre-Neuve	8
	Nova Scotia		10	Nouvelle-Écosse	10
(Ontario		12	Ontario	12
	Manitoba		14	Manitoba	14
	Saskatchewan		16	Saskatchewan	16
	Alberta		18	Alberta	18
	British Columbia		20	Colombie-Britannique	20
	Northwest Territories		22	Territoires du Nord-Ouest	22
	Foreign		24	Étranger	24
	apply and Disposition of Natural Gas, Source, by Month			Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada		26	Canada	26
	Newfoundland		28	Terre-Neuve	28
	Nova Scotia		30	Nouvelle-Écosse	30
	Ontario		32	Ontario	32
	Saskatchewan	+0	34	Saskatchewan	34
	Alberta		36	Alberta	36
	British Columbia		38	Colombie-Britannique	38
	Yukon		40	Yukon	40
	Northwest Territories		42	Territoires du Nord-Ouest	42
	Foreign		44	Étranger	44
Pr	as use – reprocessing, Supply of ocessing Plant Products, by Month, Province		46	3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data 0	Quality and Methodology		48	Qualité des données et méthodologie	48
Defini	tions		48	Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole bru et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

February 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2001 decreased 0.3% amounting to 10.11 million cubic metres compared to 10.14 million cubic metres in February 2000. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, a decrease of 3.5% over February 2000.

The disposition of crude and equivalent for February 2001, is as follows: 8.2 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (43.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 0.5% to 17.5 billion cubic metres from 17.4 billion cubic metres in February 2000. Marketable Gas production for February 2001, amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.4%

The disposition of natural gas for February 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.6 billion cubic metres were exported; 8.0 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Février 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour février 2001 a baissé de 0,3% pour atteindre 10,11 millions de mètres cubes comparativement à 10,14 millions de mètres cubes en février 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une baisse de 3,5% par rapport à février 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2001 se répartit de la manière suivante: 8,2 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (43,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 0,5% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 17,4 milliards de mètres cubes en février 2000. En février 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,4%.

Au cours du mois de février 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	5 402.9 5 215.1	32 586.5	2 846.4 2 667.7	2 556.5 2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	7 640.9 8 078.3	48 384.7	3 990.2 4 180.7	3 650.7 3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	3 218.2 3 172.1	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	2 893.3 2 543.0	16 780.9	1 548.2 1 303.0	1 345.1 1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Totai Crude Oil	2001 2000	19 155.3 19 008.5	116 360.1	9 996.1 9 815.2	9 159.2 9 193.3	9 430.2	9 475.2	10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	171.5 112.5	916.0	88.5 47.4	83.0 65.1	74.4	79.3	79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	1 820.4 1 818.0	10 532.7	951.4 938.2	869.0 879.8	933.2	863.3	859.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	21 147.2 20 939.0	127 808.8	11 036.0 10 800.8	10 111.2 10 138.2	10 437.8	10 417.8	10 960.8
17 18	Imports	2001 2000	9 677.3 8 610.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	30 824.5 29 549.4	180 846.4	16 533.4 15 081.8	14 291.1 14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	4 172.7 3 468.3	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	3 565.2 3 319.4	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	4 660.6 4 558.0	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	•	•	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	615.0 644.3	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	326.7	255.5	313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	4 269.4 4 075.4	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	563.4 580.5	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	202.2	283.8	263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	-	-		-		
37 38	Total to Refineries	2001 2000	17 846.3 16 645.9	.100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	8 149.6	8 024.3	8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	13 038.4 13 068.7	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 152.1 6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, -			-			
43 44	Total Exports	2001 2000	13 038.4 13 068.7	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 152.1 6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	94.7 - 109.3	214.8	170.1 - 190.0	-75.4 80.7	147.7	157.4	- 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	47.8 64.3	404.4	25.9 37.0	21.9 27.3	27.2	38.2	32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 202.7 - 120.2	- 653.7	- 155.4 -3.9	-47.3 - 116.3	6.9	-25.8	-12.8
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	30 824.5 29 549.4	180 846.4	16 533.4 15 081.8	14 291.1 14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

August September October November December

June

July

June	July	August	September	October	November	Decembe			
Juin thousands o	Juillet f cubic metres	- milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	'e		
ti lousarius o	r cubic inetres	- millers de	e menes cabes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-			-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1		- Saskatchewan	29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9		- Alberta	31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5		- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2000	Total livré aux raffineries Exportation aux États-Unis	37 38 39
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1		Exportation dans d'autres pays	40
•	-	-	-	•			2000		42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000 2001	Variations nettes des stocks	44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4		Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000	Pertes et rectifications	48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3			52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000			-	:			
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 303.2	0.004.0	652.8	650.4	754.0	070.0	00.4
5	Synthetic Crude Oil	2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2 -	751.9	672.2	834
6	Crude Bitumen	2000		-	-		•	-	
8		2000		-	-	-	-	•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 303.2 1 413.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	751.9	672.2	834
12	Condensate	2001		-	-	-	-	•	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000		-	•	*	-		
15	Total net Withdrawals	2001 2000	1 303.2 1 413.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	751.9	672.2	834
7	Imports	2001 2000			-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001	1 303.2		652.8	650.4			
20		2000	1 413.1	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001	152.4	700.4	-	152.4	400.0		20
2	- Quebec	2000	102.9 102.7	726.1	102.9	102.7	132.9	•	90
4	- Ontario	2000	239.9	308.7	118.9	121.0	-	-	
6		2000	-	892.6	-	******	-	-	
7	- Manitoba	2001 2000	-	•	-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	
12	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-		
33	- British Columbia	2001 2000			-	•	-		
5	- Northwest Territories	2001 2000	:		-	:			
7	Total to Refineries	2001	495.0		118.9	376.1			
19	Exports to the United States	2000	102.9 812.8	1 927.4	102.9 549.4	263.4	132.9	•	90
0	Exports to Other Countries	2000	1 424.8	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708
2		2000	, .	-	-		-		
3	Total Exports	2001 2000	812.8 1 424.8	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	595.9	668.8	708
5	Net Inventory Changes	2001 2000	-4.6 - 114.6	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 - 72 .6	23.1	3.4	35
17	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000			-	•		-	
19	Losses and Adjustments	2001 2000	•		•	-	_	_	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
			-		-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
					-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
-			-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	9
	•			-	+	-	2001 2000	Condensat	11 12
-			-	-	-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8		- Québec	23 24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1		- Ontario	25 26
-	-		-	•	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
•	-		-	****	-	-	2001	- Saskatchewan	29 30
-		•		•	-		2001 2000	- Alberta	31 32
-	-		-		-	•	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
		-				-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	n		-		-	٠	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		_	-		-		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-	-			
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000		-	-			-	
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			-	-	-		
7 8	Crude Bitumen	2001	-		-				
9	Total Crude Oil	2001							
10	Condensate	2000	75.4	•	38.0	37.4	-	•	-
12 13	Pentanes Plus	2000	19.3	368.6	-	19.3	27.2	33.4	32.9
14		2000					-	•	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	75.4 19.3	368.6	38.0	37.4 19.3	27.2	33.4	32.9
17 18	Imports	2001 2000		-	-		-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	75.4 19.3	368.6	38.0	37.4 19.3	27.2	33.4	32.9
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	:	-	-	-			-
23	- Quebec	2001 2000	- -	36.2	-	-		-	15.1
25 26	- Ontario	2001 2000	-		-	-		-	
27 28	- Manitoba	2001 2000			-	-	_		_
29	- Saskatchewan	2001			-				
30	- Alberta	2000	-	•	-	-	-		•
32	- British Columbia	2000		•			-	-	-
34		2000				-	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001		•			-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001	•	36.2		•			15.1
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-	234.2	-			46.5	
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000		-	-	-		-	
43 44	Total Exports	2001		224.2	-			AC E	
45	Net Inventory Changes	2000	75.4	234.2	38.0	37.4		46.5	
46 47	Deliveries to Other Purchasers	2000	19.3	98.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
48 49		2000		-				-	
50	Losses and Adjustments	2001				-	-		
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	75.4 19.3	368.6	38.0	37.4 19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decembe Décembre	r		
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	-		-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
٠		-			-		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
					-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
		•			*	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
	-	-	-	-	_		2001 2000	Total pétrole brut	9 10
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Condensat	11 12
	-		-		-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
		-		-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-		-	-	2000	- Québec	22
•	21.1	٠	-	-	-	*	2000	- Ontario	24
٠	•	*	•	-	-	m	2000	- Manitoba	26 27
	-	*	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	28
	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	29 30 31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
	-	-	-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	34
	-	-	-	-	-	٠	2001	- Territoires du Nord-Ouest	36
	21.1			•	-		2001	Total livré aux raffinerles	37 38
	•	47.7	-	62.9	35.8	41.3		Exportation aux États-Unis	39 40
	•	-	-	•	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
		47.7	-	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales	43
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	*	-	-	-	-	в	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
			-	-			2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-	•		-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20.
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•	4		-		-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	-	-		-		
9	Total Crude Oil	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20.
1	Condensate	2001 2000	-		-	-		-	
3	Pentanes Plus	2001 2000	-	•		-	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20.
7	Imports	2001 2000	-	~	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	36.8 36.3	. 231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20.
	Disposition:								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	•	-	-	-		-	
3	- Quebec	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	•	*	
9	- Saskatchewan	2001 2000		-		-	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	•		-		-		
3	- British Columbia	2001 2000	•	-	-	•	-	-	
5	- Northwest Territories	2001 2000	-	-		-	-	-	
7 B	Total to Refineries	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20
9	Exports to the United States	2001 2000	-		•	-	-	-	
	Exports to Other Countries	2001 2000	, -	-		-			
1	Total Exports	2001 2000	•			-			
5	Net Inventory Changes	2001 2000	•	-		-			
7	Delivenes to Other Purchasers	2001 2000			-	-			
9	Losses and Adjustments	2001 2000		•		-			
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	36.8 36.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	20.4	19.4	20

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de	pétrole brut par source.	par mois, 2000 - 2001 Ontario
--	--------------------------	-------------------------------

October

November

December

August September

June

July

Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr			
housands of	cubic metres	s - milliers d	e mètres cube:					ч .	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-			-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
			-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
		-	-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
•	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
6	•	-	-		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		^	-		-		2001	Importations	17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	•		-	•	-	•	2000	- Québec	22
	40.0	-	-	40.0	47.0		2000	- Ontario	24 25 26
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	10.0	2000 2001 2000	- Manitoba	27 28
			_	- -	_	_	2001	- Saskatchewan	29 30
				_	_	-	2001	- Alberta	31 32
					_		2001	- Colombie-Britannique	33 34
			•		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
					-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-		-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
			-		e	-	2001 2000	Exportations totales	43 44
	-		_	-		-	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-				ø		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-		•		•	-	*	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
P. 800			thousands	of cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-			-			
	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	103.9 101.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	54.4	50.8	51
	Synthetic Crude Oil	2001	-	020.0	-	:			
	Crude Bitumen	2000			-				
9	Total Crude Oil	2001	103.9	500.0	54.7	49.2	E A A	50.8	E1
0	Condensate	2000 2001	101.6	620.8	51.9	49.7	54.4	50.6	51
2	Pentanes Plus	2000	-	•	-		-	-	
3	rentalles rius	2000	-	•	-	•	-		
5 6	Total net Withdrawals	2001 2000	103.9 101.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	54.4	50.8	51
7 8	Imports	2001 2000	•	-	-	-			
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	103.9 101.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	54.4	50.8	51
	Disposition :								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	-			-			
3	- Quebec	2001 2000	-		-				
5	- Ontario	2001	0.9	07.0	-	0.9	0.0		
7	- Manitoba	2000	27.3	27.9	-	27.3	0.6	•	
B 9	- Saskatchewan	2000		•	-	-	-	•	
1	- Alberta	2000		*	-		-	•	
2		2000		-	-			•	
3	- British Columbia	2001 2000	•		-	-	-	-	
5	- Northwest Territories	2001 2000		-	-	-	-	-	
7 8	Total to Refineries	2001 2000	0.9 27.3	27.9	-	0.9 27.3	0.6		
9	Exports to the United States	2001 2000	82.1 82.1	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	49.5	52.3	52
1	Exports to Other Countries	2001 2000			-	:			
3	Total Exports	2001	82.1	504.0	55.5	26.6	40.5		-
	Net Inventory Changes	2000	82.1 21.1	601.0	55.2 -0.9	26.9 22.0	49.5	52.3	52
6 7	Deliveries to Other Purchasers	2000	-0.3	5.1	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-C
8		2000	-	•	- 0.4	- 0.2		•	
9	Losses and Adjustments	2001	-0.2 -7.5	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-1.3	-1.0	-0
1	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	103.9 101.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	54.4	50.8	51

TABLEAU	1. Approvisio	nnement et	utilisation de	pétrole bru	t par source, p	par mois, 2000	- 2001, Manitoba
June	July	August	September	October	November	December	

Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr	е		
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
-			-	-	-		2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9
			-		-		2001	Condensat	11 12
	-						2001 2000	Pentanes plus	13
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	_		_		-	-	2001	Importations	17 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	00.0	00.2	00.1	04.0	00.4	30.3	2000		20
								Utilisation:	
	-		-		*	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-		-		-	-	2001 2000	- Québec	23 24
	-			-			2001 2000	- Ontario	25 26
	w	•	-	-	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
	*	-	-				2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-			-		-	2001 2000	- Alberta	31 32
			_	-	-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
			-				2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
							2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
				-	_		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3		2001	Variations nettes des stocks	45 46
0.0	-0.5	0.2					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5		2001	Pertes et rectifications	49 50
					53.4	53.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	30.4	- 00.0			

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	3 130.4 2 969.1	18 764.2	1 647.9 1 509.7	1 482.5 1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	878.9 900.5	5 470.4	461.7 461.2	417.2 439.3	472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001			-			40	
7 8	Crude Bitumen	2001	•		-	-	-	_	
9	Total Crude Oil	2001	4 009.3	24 234.6	2 109.6 1 970.9	1 899.7 1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
10	Condensate	2000	3 869.6	24 234.0			2 040.4	1917.3	2 000.0
12	Pentanes Plus	2000	2.4	10.4	1.3	1.1	4.4	4.0	4.0
14 15	Total net Withdrawals	2000 2001	2.6 4 011.7	16.4	1.3 2 110.9	1.3 1 900.8	1.4	1.3	1.3
16		2000	3 872.2	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17 18	Imports	2001 2000	-		-		*	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	4 011.7 3 872.2	24 251.0	2 110.9 1 972.2	1 900.8 1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000		-	-			-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-		-		*	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	608.5 435.4	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	223.8	129.6	208.0
27 28	- Manitoba	2001		•	-		-	_	
29 30	- Saskatchewan	2001	388.3 361.3	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	192.2	118.0	104.1
31 32	- Alberta	2001	74.6 66.4	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	35.4	22.7	43.2
33	- British Columbia	2001	•	404.0	-	-	-	dos fos e f	70.6
35	- Northwest Territories	2001	-		-			_	
36 37	Total to Refineries	2000	1 071.4	-	567.6	503.8		-	
39	Exports to the United States	2000	863.1 2 982.4	5 362.6	416.6 1 504.6	446.5 1 477.8	451.4	270.3	355.3
40	Exports to Other Countries	2000	2 917.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
42	Total Exports	2000	2 982.4	•	1 504.6	1 477.8	*	-	•
44	·	2000	2 917.8	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
45 46	Net Inventory Changes	2001	- 103.7 -19.6	-48.5	8.8 61.5	- 112.5 -81.1	18.4	34.6	-73.0
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	•		-			-	
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	61.6 110.9	822.4	29.9 55.3	31.7 55.6	92.0	74.7	66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	4 011.7		2 110.9	1 900.8			

TABLEAU 1	. Approvision	onnement e	t utilisation de	pétrole bru	t par source,	par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan	
June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Dácambro	

housands of cubic metres -	milliers de mètres cubes
----------------------------	--------------------------

thousands o	of cubic metres	- milliers de r	nètres cubes			200011131			
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
		-	-		-		2001	Pétrole brut synthétique	5
-			-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
			-	-			2001 2000	Condensat	11 12
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	22
•		-	-	•	-	-	2000	- Ontario	24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000	- Manitoba	26 27
	•	~	-	-	-	-	2001		28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-		-	-	-	-	•	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux Etats-Unis	39 40
•		-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
ō	-					e	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	2 272.5 2 246.0	13 822.3	1 198.5 1 158.0	1 074.0 1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	4 697.4 4 990.9	29 681.6	2 479.0 2 564.9	2 218.4 2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	3 218.2 3 172.1	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	2 893.3 2 543.0	16 780.9	1 548.2 1 303.0	1 345.1 1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	13 081.4 12 952.0	78 892.8	6 837.0 6 689.7	6 244.4 6 262.3	6 222.7	6 467.6	6 744.7
11 12	Condensate	2001 2000	78.4 78.9	451.9	41.3 39.7	37.1 39.2	38.7	37.3	37.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	1 705.7 1 718.0	9 844.9	892.2 892.9	813.5 825.1	877.2	805.2	802.7
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	14 865.5 14 748.9	89 189.6	7 770.5 7 622.3	7 095.0 7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
17 18	Imports	2001 2000	-		-	-	-		-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	14 865.5 14 748.9	89 189.6	7 770.5 7 622.3	7 095.0 7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	:	-	-	-	-	-	
23 24	- Quebec	2001 2000		•		-		-	
25 26	- Ontario	2001 2000	1 328.3 1 868.4	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	921.3	900.5	635.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	•			-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	226.7 283.0	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	134.5	137.5	209.4
31 32	- Alberta	2001 2000	3 785.0 3 913.3	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
33 34	- British Columbia	2001 2000	481.6 378.0	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	140.2	142.7	167.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-	-	-	-		
37 38	Total to Refineries	2001 2000	5 821.6 6 442.7	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	3 009.8	3 066.0	2 971.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	9 159.4 8 502.9	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, .	•	-	-	-		-
43 44	Total Exports	2001 2000	9 159.4 8 502.9	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	122.5 -6.8	343.7	136.0 - 210.5	-13.5 203.7	36.2	151.7	- 168.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	47.8 64.3	404.4	25.9 37.0	21.9 27.3	27.2	38.2	32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 285.8 - 254.2	-1 770.4	- 195.9 -66.2	-89.9 - 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	14 865.5 14 748.9	89 189.6	7 770.5 7 622.3	7 095.0 7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

November

December

August September October

June

July

Juin	Juillet	August Août	September	October	November	Decembe			
	of cubic metres		Septembre mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001	Total pétrole brut	9 10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001	Condensat	11 12
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	Total prélèvements net	15 16
*	-	-	-	-	-	*	2001	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	-		-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-		**	•	-	-		2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
	٠		•	-	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4		- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7		- Colombie-Britannique	33 34
	•	-	-		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1		Total livré aux raffineries Exportation aux États-Unis	37 38 39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000 2001		40
-	-	-	-	۰	-	•	2000	Exportations totales	42 43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000 2001	Variations nettes des stocks	44 45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9		Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9		Pertes et rectifications	48 49
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3			52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-				
2	Light and Medium Crude Oil	2000	385.5	-	201.8	183.7		-	
3	Light and Medium Crude Oil	2000	384.9	2 552.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•	•	-	-	-		
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	•	-	-	~		
9	Total Crude Oil	2001 2000	385.5 384.9	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	205.1	223.8	240.8
11	Condensate	2001	17.7 14.3	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.5	8.6	9.3
13	Pentanes Plus	2001	97.1		49.9	47.2			
4	Total net Withdrawals	2000 2001	81.6 500.3	569.5	36.0 260.9	45.6 239.4	46.3	48.9	47.0
15 16	Total net withdrawais	2000	480.8	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
17	Imports	2001		-	-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	500.3 480.8	3 217.3	260.9 239.9	239.4 240.9	259.9	281.3	297.1
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	•			-			
23	- Quebec	2001	-	-	•	-			
24	- Ontario	2000		-			•		
26		2000	e	-	-	-	-		
28	- Manitoba	2000	-	-	-			-	
30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	*			
31	- Alberta	2001 2000	409.8 95.7	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	48.1	49.0	59.4
33	- British Columbia	2001 2000	81.8 202.5	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	62.0	141.1	96.7
35	- Northwest Territories	2001	-		-	-	02.0		00.7
36 37	Total to Refineries	2000 2001	491.6	•	258.5	233.1	-	-	
38	Exports to the United States	2000	298.2 1.7	- 2 358.1	149.2	149.0 1.7	110.1	190.1	156.
10		2000	141.1	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
12	Exports to Other Countries	2001	, -		-			•	
13 14	Total Exports	2001 2000	1.7 141.1	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.
15	Net Inventory Changes	2001 2000	-31.7 10.9	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	39.8	-26.8	9.2
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		_	44			
19	Losses and Adjustments	2000	38.7	*	10.7	28.0	•	-	
50	TOTAL DISPOSITION	2000	30.6	305.6	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	500.3 480.8	3 217.3	260.9 239.9	239.4 240.9	259.9	281.3	297.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique June July August September October November December Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnements: Production intérieure : 2001 Pétrole brut lourd 2000 2001 Pétrole brut léger et médium 229.7 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 2000 2001 Pétrole brut synthétique 2000 6 2001 Pétrole brut bitumineux 2000 8 2001 Total pétrole brut q 229.7 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 2000 10 2001 Condensat 8.6 7.1 6.5 7.4 8.3 8.5 8.4 2000 12 Pentanes plus 13 48.6 2000 45.9 48.1 49.9 51.5 50.5 51.2 2001 Total prélèvements net 15 286.4 284.2 266.9 258.3 271.4 260.7 270.3 2000 16 2001 Importations 17 2000 18 2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 284.2 286.4 266.9 258.3 271.4 260.7 270.3 2000 20 **Utilisation:** 21 22 2001 Aux raffineries - Atlantique 2000 2001 23 - Québec 2000 2001 - Ontario 2000 2001 - Manitoba 2000 29 2001 - Saskatchewan 30 2000 31 2001 - Alberta 198.8 2000 32 64.0 73.0 131.7 196.6 200.3 204.6 33 - Colombie-Britannique 41.8 78.5 2000 104.1 118.1 105.2 41.1 45.8 - Territoires du Nord-Ouest 2001 2000 Total livré aux raffineries 37 2001 240.6 2000 283.1 168.1 191.1 236.9 237.7 246.1 2001 Exportation aux États-Unis 39 8.7 40 84.8 81.8 26.1 10.2 6.8 10.8 41 2001 Exportation dans d'autres pays 42 2000

81.8

-14.5

28.0

286.4

26.1

-42.7

46.6

266.9

10.2

-13.5

23.9

258.3

84.8

-5.7

37.0

284.2

Exportations totales

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

Variations nettes des stocks

Livraisons à d'autres acheteurs

43

44

45

47

48

49

50

51

2001

2000

2001

2000

2001

2001

8.7

-5.2 2000

26.2 2000

270.3 2000

10.8

-50.3

17.1

260.7

6.8

13.4

271.4

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		THE PERSON NAMED IN COLUMN NAM	thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-			
2	Light and Medium Crude Oil	2000	235.2		121.3	113.9	•	•	
4		2000	251.0	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-		-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-		-	•			
9	Total Crude Oil	2001 2000	235.2 251.0	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	129.3	124.1	123.5
11	Condensate	2001	-		-	-			
12	Pentanes Plus	2000	15.2	•	8.0	7.2	-	-	
14		2000	15.8	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	250.4 266.8	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	137.6	132.0	132.0
17 18	Imports	2001 2000			-	-	-		
19	TOTAL SUPPLY	2001	250.4	4.500.4	129.3	121.1	407.6	400.0	120.0
20		2000	266.8	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	:		-	:		-	
23	- Quebec	2001 2000	•		-	-	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	251.7 265.0	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	140.3	123.3	141.2
27	- Manitoba	2001	-	7 000.0	-	-		, 20.0	
28	- Saskatchewan	2000						•	
30		2000	٠	-	•	-	-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000			-	•			
33 34	- British Columbia	2001 2000	-		•	-	-		
35 36	- Northwest Territories	2001 2000			-				
37	Total to Refineries	2001	251.7		117.5	134.2			
38	Exports to the United States	2000 2001	265.0	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
10		2000	-	-	-	-	-	-	
41	Exports to Other Countries	2001 2000			-	-	-		
13 14	Total Exports	2001 2000	:		-	:			
45 46	Net Inventory Changes	2001	-0.8 2.0	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	-2.5	9.1	-9.1
47	Delivenes to Other Purchasers	2001	2.0	0.0	-	-	2.0	3.1	3.
48	Losses and Adjustments	2000	-0.5	-	-0.3	-0.3	-	-	
50	Losses and Adjustments	2001 2000	-0.5 -0.2	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	250.4 266.8	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	137.6	132.0	132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metre	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	~					2001	Pétrole brut lourd	1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
*		٠	-		•		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
	-	-	•		-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9
		*	*	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
44					-	-	2001 2000	Importations	17 18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21
•	-	-	-		-	-	2000		22
-	٠	•	•	-	-	*	2001	- Québec	23 24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2		- Ontario	25 26
*	•	•	•	-	-	-	2001	- Manitoba	27 28
-		-	-		-		2001	- Saskatchewan	29 30
-				-			2001 2000	- Alberta	31 32
	-	-	-		-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	_		_	-	_	•	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-				*	-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-	α.			2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
					-	40	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	-						2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000			-	-			
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001 2000			:				
5	Synthetic Crude Oil	2001							
6 7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	•	-	*	
8		2000	•	-	-	•	•	•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	•	-		-	*	-	
11 12	Condensate	2001 2000	•	*	-	•	-	-	
13	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
15	Total net Withdrawals	2001 2000	*		-	_			
17	Imports	2001	9 677.3		5 497.4	4 179.9	10011	4.055.0	4.500
18 19	TOTAL SUPPLY	2000 2001	8 610.4 9 677.3	53 037.6	4 281.0 5 497.4	4 329.4 4 179.9	4 284.1	4 355.2	4 539.
20	TOTALSOFFET	2000	8 610.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	4 020.3 3 365.4	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.
23	- Quebec	2001 2000	3 462.5 3 319.4	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.
25	- Ontario	2001 2000	2 194.5 1 925.6	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.
27	- Manitoba	2001	1 323.0	12 000.2	-	7 000.0	, 120.0	710.0	1 120.
28	- Saskatchewan	2000	-	•	-		•	-	
30	·	2000	-	-	-	•	-	-	
31	- Alberta .	2001 2000	-	-	-	•	•	-	
33	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	•		•	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000			-	-		-	
37	Total to Refineries	2001 2000	9 677.3 8 610.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.
39	Exports to the United States	2001 2000	:		-	-			
11	Exports to Other Countries	2001	_						
12	Total Exports	2000 2001	-	-			٠	•	
4		2000	16 5	•	•	16.5	•	-	
15	Net Inventory Changes	2001 2000	16.5 -0.2	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-0.1	-1.0	
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	*		-	-		-	
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-16.5 0.2	3.3	0.1	-16.5 0.1	0.1	1.0	
51	TOTAL DISPOSITION	2001	9 677.3		5 497.4	4 179.9			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger June August September October November December Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnements: Production intérieure : 2001 Pétrole brut lourd 2 2001 Pétrole brut léger et médium 3 2000 4 2001 Pétrole brut synthétique 5 2000 2001 Pétrole brut bitumineux 2000 8 2001 Total pétrole brut 9 2000 10 Condensat 2001 Pentanes plus 13 2000 2001 Total prélèvements net 15 2000 16 2001 Importations 4 357.0 4 836.3 4 855.3 4 045.6 3 457.0 4 732.1 4 965.2 2000 18 2001 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS** 19 4 357.0 4 836.3 4 855.3 4 045.6 3 457.0 4 732.1 4 965.2 2000 Utilisation: 21 22 2001 Aux raffineries - Atlantique 1 456.6 1 921.9 1 683.4 1 270.1 778.3 1 856.9 1 702.1 2000 2001 23 - Québec 1 699.8 1 784.7 1 918.3 1 859.7 1 705.9 1818.0 2 052.4 - Ontario 25 1 200.6 1 129.7 1 253 6 915.8 9728 1 057 2 1 210.7 2000 26 2001 - Manitoba 27 29 30 2001 - Saskatchewan 2001 31 - Alberta 2000 2001 - Colombie-Britannique 33 2000 2001 - Territoires du Nord-Ouest 36 2001 Total livré aux raffineries 4 965.2 38 4 357.0 4 836.3 4 732.1 2000 4 855.3 4 045.6 3 457.0 39 2001 Exportation aux États-Unis 40 2000 41 2001 Exportation dans d'autres pays 2000 42

-2.0

2.0

4 732.1

3 457.0

4 855.3

4 045.6

4 836.3

4 357.0

Exportations totales

Pertes et rectifications

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Livraisons à d'autres acheteurs

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

4 965.2

43

44

45

46

47

48

49

51

TABLE 2 Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
in April 10 and		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	37 109.1		19 457.7	17 651.4			
Gross new production	2000	36 314.7	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.
Less field flared and waste	2001	359.6 403.7	2 458.0	186.5 201.9	173.1 201.8	219.2	195.7	204.
Net new production	2000	36 749.5		19 271.2	17 478.3			
·	2000	35 911.0	214 907.6	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.
Less injected and stored	2001 2000	1 409.3 1 503.4	13 338.7	734.2 767.1	675.1 736.3	952.3	1 309.8	1 596.
Net withdrawals	2001	35 340.2	004 500 0	18 537.0	16 803.2	47.055.0	45.046.0	45.054
Field disposition and usage	2000 2001	34 407.6 825.2	201 568.9	17 759.0 433.6	16 648.6 391.6	17 066.0	15 946.0	16 264.
	2000	765.8	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.
Gathering system disposition and use	es 2001 2000	704.2 721.8	3 584.4	384.0 368.3	320.2 353.5	312.3	309.8	305.
- Shrinkage (1)	2001	2 855.3		1 563.9	1 291.4			
Disease (2)	2000	3 104.2 1 012.2	18 394.8	1 579.6 495.1	1 524.6 517.1	1 570.9	1 446.2	1 513
- Plant uses (2)	2000	1 060.0	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503
- Adjustment	2001	1 083.0 584.2	993.1	574.9 284.4	508.1 299.8	83.7	- 234.8	-70.
Deliveries of marketable gas	2000	28 860.3	333.1	15 085.5	13 774.8	00.7	204.0	-70
The state of the s	2000	28 171.6	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637
Total disposition	2001 2000	35 340.2 34 407.6	201 568.9	18 537.0 17 759.0	16 803.2 16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264
Total marketable gas	2001	28 860.3	201 000.0	15 085.5	13 774.8	*** 000.0		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
_	2000	28 171.6	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637
Received from distributor storage	2001 2000	7 307.3 7 144.3	20 345.4	4 064.7 3 663.7	3 242.6 3 480.6	1 973.7	1 207.5	513
Imports	2001	310.9		150.0	160.9	000.0	70.0	0.0
Other receipts	2000 2001	175.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	36 478.5 35 491.3	189 748.2	19 300.2 18 352.4	17 178.3 17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-			
	2000	-	•	•	-	-	-	
- Prince Edward Island	2001 2000			-	-	•	-	
- Nova Scotia	2001	•		-	-			
- New Brunswick	2000		•	-	-	-	-	
NOW DIGITSWICK	2000	-	-	-	•	-	-	
- Quebec	2001 2000	1 349.2 1 503.4	6 253.2	676.9 796.4	672.3 707.0	635.4	550.8	397
- Ontario	2001	3 388.5	0 233.2	1 819.4	1 569.1	003.4	330.0	007
	2000	3 625.0	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633
- Manitoba	2001 2000	490.5 498.7	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	165.3	119.2	66
- Saskatchewan	2001	539.6		255.2	284.4			
Alborto	2000	545.4 4 500.2	1 775.0	306.7 2 171.4	238.7 2 328.8	190.3	143.9	77
- Alberta	2001 2000	4 616.5	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641
- British Columbia	2001	956.0	4 160 0	493.3	462.7	A51.2	314.6	260
- Yukon	2000	1 065.4	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.0	260
	2000	•	-	-	-	-	-	
- Northwest Territories	2001 2000	15.1 13.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	7.4	7.2	8
- Nunavut	2001	-	00.0	-	-		,	Ū
T-A-1Allia L-	2000		•	-	-	-	•	
Total utility sales	2001 2000	11 239.1 11 868.0	48 333.1	5 665.4 6 2 25 .4	5 573.7 5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084
Exports	2001	19,091.3		10 481.4	8 609.9			
Direct sales (excluding utilities)	2000	16 964.0 4 941.2	101 162.0	8 704.3 2 504.4	8 259.7 2 436.8	8 512.2	7 640.8	7 925
construction (oxoldaring dillities)	2000	5 375.7	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858
Deliveries to distributor storage	2001	326.4 386.2	9 580.6	205.0 204.1	121.4 182.1	179.7	672.8	1 080
Line pack fluctuation	2000	36.8	3 360.0	25.0	11.8	175.7	0/2.0	1 000
·	2000	31.9	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9	-27
Pipeline Fuel	2001 2000	1 073.0 1 036.4	5 840.6	496.1 538.4	576.9 498.0	492.4	448.4	451
Pipeline losses	2001	- 229.3		-77.1	- 152.2			
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	- 170.9	- 547.2	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140
		36 478.5		19 300.2	17 178.3			

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

m

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
nillions de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	als et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	10 447 7		2001	Production originale brute
					18 447.7	19 645.9	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001	Production originale nette
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	Moins gaz injecté et stocké
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7		Prélèvements nets
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2000	
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8		Emploi et utilisation sur les chantiers
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9		Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1)
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	282.5	2001 2000	- Rectifications
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2001	Livraison de gaz marchand
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7		2001	Disposition total
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3		14 388.9	2	2001	Total du gaz marchand
669.8				14 467.7		15 489.7	2001	Destockage par les distributeurs
	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3 2 238.6 2		Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2	2001	Autres arrivages
-		•	-		-		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6		
								Utilisation:
-		-	-		-	- 2	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-		-	-	-	-		2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-		-	-	-	-		2001 2000	- Nouvelle-Ecosse
-			-	-	-		2001 2000	- Nouveau-Brunswick
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Québec
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Ontario
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7		2001	- Manitoba
						2	2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2	2001	- Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1		2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0 2	2000 2001	- Yukon
	•	-	-	۰	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2		- Nunavut
		-	-		-	- 2	2000	Total des ventes services de gaz
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5 2		
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5 2		Exportations Vector dispets (overland continue de goz)
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7 2		Ventes directes (excluant services de gaz)
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4 2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6 2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0 2	2001	Gaz consommé dans les réseaux
25.6		-18.6	-51.0	54.1	-58.9		2001	Pertes dans les pipelines
	-72.6					2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 2	.000	

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

⁽²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 1	5 degrees celsiu	S	
Supply:								
Gross new production	2001	420 0		211.6	208.4			
Less field flared and waste	2000 2001	361.5 8.2	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7	172.1	230.8
	2000	9.3	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
Net new production	2001 2000	411.8 352.2	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	186.7	153.0	227.0
Less injected and stored	2001	387.6 330 4	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	175.2	142.1	214.
Net withdrawals	2001	24.2		11.9	12.3			
Field disposition and usage	2000 2001	21.8 24.2	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5	10.9	12.
	2000	21.8	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
Gathering system disposition an	2000 2000	-		-	-		*	
- Shrinkage	2001	-	_	-	-			
- Plant uses	2001	-						
- Adjustment	2000 2001	-	-				-	
	2000	-	-	-	-	-	•	
Deliveries of marketable gas	2001 2000	1	-	-	-	-	-	
Total disposition	2001 2000	24.2 21.8	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	11.5	10.9	12.
Total marketable gas	2001			-				
Received from distributor storage	2000 e 2001	•	•		•	-	-	
	2000		-	-		-	-	
Imports	2001 2000	-	-	-		-		
Other receipts	2001 2000	-		-	-			
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000		۵	:	:		•	
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001							
	2000	-	-	-	-	-		
- Prince Edward Islan	nd 2001 2000	-	-	-		-		
- Nova Scotia	2001 2000	-						
- New Brunswick	2001	-		-	-			
- Quebec	2000 2001	-	•	-		-		
	2000	-			-	-	-	
- Ontario	2001 2000	-	•			-		
- Manitoba	2001				:			
- Saskatchewan	2001	-						
- Alberta	2000 2001		•			-	-	
	2000	-	-	•	-	-		
- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-		-	
- Yukon	2001 2000	-		•	-			
- Northwest Territorie	s 2001	-	-	-	-	•	•	
- Nunavut	2000	•	-	-		•	•	
	2000	-	-	-		-		
Total utility sales	2001 2000		-					
Exports	2001	-		-	•			
Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	•		-		
Deliveries to distributor storage	2000 2001	-	-	-	•	-	-	
	2000	-	-			-	-	
Line pack fluctuation	2001	-	-	-				
Pipeline Fuel	2001	-						
Pipeline losses	2000		-			-	-	
	2000		-	-	•	-	-	
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	•		•	•			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

mil

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
nillions de metre	s cubes a une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 dec	rés celsius			
								Approvisionnements:
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001	Production originale brute
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8		Production originale nette
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké
							2001	Prélèvements nets
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	•		-	•	•		2001 2000 2001	- Pertes lors de traitement
	•		-	-			2001 2000	- Utilisation dans les usines
•	•	-	•	•	-		2001	
	•		-				2001	- Rectifications
-	-			-			2001	Livraison de gaz marchand
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Disposition total
	е .						2001 2000	Total du gaz marchand
-			-	-			2001 2000	Destockage par les distributeurs
				_	_		2001	Importations
							2001	Autres arrivages
·	•	•	•	•	•		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
			•	-		•	2000	
							2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
	-		-	-		-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
			-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse
		-	*		-		2001	- Nouveau-Brunswick
			-		-	_	2001	- Québec
_		*		_			2001 2000	- Ontario
				P			2001 2000	- Manitoba
							2001 2000	- Saskatchewan
*		-	•	•	_		2001	- Alberta
*	•	-	-		-		2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-		-		2000	- Yukon
-	•	-	-	e		*	2000	- Territoires du Nord-Ouest
	۰		•	٠	•	•	2000	- Nunavut
•	-	•	-			-	2000	
-	-		0			•	2001	Total des ventes services de gaz
						•	2001	Exportations
						e	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	•	•	•				2001	Gaz consommé dans les réseaux
	•	•	*				2000	Pertes dans les pipelines
•	•	^		•			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
							2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsii	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	775.4	0.507.0	384.2	391.2	040.4	070.0	000
	Less field flared and waste	2000	171.4 0.5	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1	276.6	299.
		2000	1.7	12.7	0.9	0.8	8.0	0.2	1.
	Net new production	2001 2000	774.9 169.7	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	245.3	276.4	298.
	Less injected and stored	2001 .	*						
	Net withdrawals	2001	774.9		384.0	390.9			
	Field disposition and usage	2000 2001	169.7 2.0	3 584.5	46.0 1.0	123.7 1.0	245.3	276.4	298.
		2000	1.0	9.6	0.4	0.6	0.8	8.0	0.
	Gathering system disposition and uses	2001	2.7 6.3	36.3	1.8 2.8	0.9 3.5	0.2	5.1	0.
	- Shrinkage	2001	31.1	92.9	15.2	15.9	E G	6.9	6
	- Plant uses	2000	1.9	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.
		2000	14.1	70.3	7.3 -0.1	6.8 1.1	2.3	4.9	4.
	- Adjustment	2001	-7.3	-48.1	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.
	Deliveries of marketable gas	2001 2000	738.1 153.7	3 433.6	366.1 38.7	372.0 115.0	237.4	264.7	287.
	Total disposition	2001	774.9		384.0	390.9			
	Total marketable gas	2000 2001	169.7 738.1	3 584.5	46.0 366.1	123.7 372.0	245.3	276.4	298
		2000	153.7	3 433.6	38.7	115.0	237.4	264.7	287
	Received from distributor storage	2001	~	-	-	-	-	-	
	Imports	2001	-		-	-			
	Other receipts	2000	-	•	-	-	•	-	
		2000	700.4	-	-	-		-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	738.1 153.7	3 433.6	366.1 38.7	372.0 115.0	237.4	264.7	287
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-				
	- Prince Edward Island	2000	-	•			-	-	
	Nava Castia	2000	-	•	-	~	-	-	
	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		-	
	- New Brunswick	2001	•	_		-	-		
	- Quebec	2001				-			
	- Ontario	2000		-	-	-	-	-	
		2000	*	•		-	•	-	
	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	
	- Saskatchewan	2001 2000	*		-	-			
	- Alberta	2000	-	~	*	•	•	-	
	British Columbia	2000	-	-	40	-	-	-	
	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	_		
	- Yukon	2001 2000	-		**	-			
	- Northwest Territories	2001				-			
	- Nunavut	2000	-			-	•		
		2000	-	-	-	-	٠		
_	Total utility sales	2001	-	-	-	-			
	Exports	2001 2000	720.9 139.2	3 328.5	350.0	370.9	222.0	275 A	205
	Direct sales (excluding utilities)	2001	139.2	3 328.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295
		2000	٠	-	-	-	-	۰	
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-	•			
	Line pack fluctuation	2001	14.5	14.5	6.6	7.9			
	Pipeline Fuel	2001	17.2		16.1	1.1			
	Pipeline losses	2000		76.9		-	-	-	
		2000	-	13.7		-	13.5	-10.7	-8.
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	738.1		366.1	372.0			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

mill

illions de métr	an auk '	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
	es cubes a une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius				
								Approvisionnements:	
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	200.0	000.4	2001	Production originale brute	
					390.9	380.4	2000 2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8			Production originale nette	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1		2001		
-	-		-		-		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Prélèvements nets	
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5		2000 2001	- Pertes lors de traitement	
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000		
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 2000	- Utilisation dans les usines	
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2001	- Rectifications	2
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9		2001	Livraison de gaz marchand	2
							2001	Disposition total	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000 2001	Total du gaz marchand	2
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		2
	-	-			-		2001 2000	Destockage par les distributeurs	4
	-		-		-		2001	Importations	3
							2001	Autres arrivages	3
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	3
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000		3
								Utilisation:	
					-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	3
							2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	33
_	-	•	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse	3
	-		-	•			2000	- Nouveau-Brunswick	4
-	-	•	-	-	-	- :	2000	- Québec	4
	-		-		-	- :	2001 2000		4
			-				2001	- Ontario	4
				e .			2001 2000	- Manitoba	4
		•					2001	- Saskatchewan	4
	-	•	er	*	-		2000	- Alberta	5
•	-		•		-		2000	- Colombie-Britannique	5
	•		-		-	- 1	2000		5
	-		-		_		2001 2000	- Yukon	5
							2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	5
		-					2001	- Nunavut	5
•	*		-	•	•		2000 2001	Total des ventes services de gaz	6
	-					- :	2000 2001	Exportations	
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2000		. 6
	-				-	-	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	6
						2	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	6
•	-		•	•			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6
	-	e	-		-		2000	Gaz consommé dans les réseaux	7
	-		~		35.0	41.9	2000	Pertes dans les pipelines	7
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2001 2000		7
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	7

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-			millions o	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	JS	
	Supply:								
	Gross new production	2001	62.4		35.5	26.9			
	Less field flared and waste	2000	96.7	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
6.	Less field flated and waste	2000	*	-	•		-	-	
1	Net new production	2001	62.4 96.7	580.0	35.5 50.6	26.9 46.1	49.2	47.5	48.
L	Less injected and stored	2001	-		•	-			
	Net withdrawals	2000 2001	62.4	-	35.5	26.9	-	•	
		2000	96.7	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
ŀ	Field disposition and usage	2001		-	-		-	-	
(Gathering system disposition and uses	2001	-	_	-	-			
	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	•	-	
		2000			**	-	•	-	
	- Plant uses	2001 2000	-	-	-	-		-	
	- Adjustment	2001	-		-			-	
	Deliveries of marketable gas	2001	62.4		35.5	26.9			
	Total disposition	2000	96.7 62.4	580.0	50.6 35.5	46.1 26.9	49.2	47.5	48
	Total disposition	2000	96.7	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48
٦	Total marketable gas	2001 2000	62.4 96.7	580.0	35.5 50.6	26.9 46.1	49.2	47.5	48
F	Received from distributor storage	2001 2000	30.7	300.0	-	40.1	43.2	41.5	40
1	mnorte			-	*	-	-	-	
ł	mports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
(Other receipts	2001 2000	-	_	-	-		_	
7	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	62.4 96.7	580.0	35.5 50.6	26.9 46.1	49.2	47.5	48
	Disposition :								
	Utility sales - Newfoundland	2001	_		_	_			
		2000		-		-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001	-	_		*	-	-	
	- Nova Scotia	2001			-	-			
	- New Brunswick	2000	-	-	*	-	-	-	
		2000	-	~	•	-	•	-	
	- Quebec	2001		~		-	-	-	
	- Ontario	2001	62.4	440.4	35.5	26.9	0.0	47.5	40
	- Manitoba	2000	96.7	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48
		2000	-	-		-	-	-	
	- Saskatchewan	2001	-	-					
	- Alberta	2001	-			-			
	- British Columbia	2000	-	•		-	•	*	
		2000	-	-	*	-	-		
	~ Yukon	2001	-		-	-	*		
	- Northwest Territories	2001 2000	-			-		_	
	- Nunavut	2001		-		-	•	-	
7	Fotal utility sales	2000	-	•	05.5	-	**		
	Fotal utility sales	2001 2000	62.4 96.7	440.1	35.5 50.6	26.9 46.1	3.2	47.5	48
E	Exports	2001	, -				_		
	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		_	-			
		2000	-	-		-	-	-	
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	139.9		-	46.0	-	
L	ine pack fluctuation	2001	-			-			
F	Pipeline Fuel	2001				-			
E	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	*	*	
r	iponito tosses	2001	-	-		-		·	
1	TOTAL NET DISPOSITION	2001	62.4 96.7		35.5 50.6	26.9			

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

mill

Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
llions de metr	es cubes a une l	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
40.0	40.0	40.0	4			200° 34.8 2000	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	200	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
48.3	49.3	49.2	47.5	40.0		- 2000 200	Production originale nette
40.5	45.0	45.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Moins gaz injecté et stocké
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	- 2000 2001	Prélèvements nets
40.5	49.0	75.2	47.5	49.5	00.1	34.8 200 0 200° - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
			-			200	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					**	200	- Pertes lors de traitement
			_		_	2001	- Utilisation dans les usines
						2001	- Rectifications
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Total du gaz marchand
				-	-	2001	Destockage par les distributeurs
						2001	Importations
_	_	-		_		2001	Autres arrivages
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
						2001	
-		٠	•	-	-	2001 - 2000)
-	•	-	•	-		2001 - 2000 2001	,
-	-	-	-		-	- 2000 2001)
-	-		•	-	-	- 2000 2001)
-	-	-	•	-	•	- 2000)
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	
-	-	-	•	-	-	- 2000 2001	
	-		-	•	-	- 2000	
-	-		-	-	-	2001 - 2000	
-	*	-			~	2001 - 2000	
		44		-	-	2001 - 2000	
				-	-	2001 - 2000	
			•	-	•	2001 - 2000)
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
-						2001	
			e	-	-	2001 - 2000)
46.6	47.3		-			2001 - 2000	
				*	-	2001 - 2000	
		-				2001 - 2000)
	•	-		-		2001	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	1 355.6		720.9	634.7			
Less field flared and waste	2000	1 351.2 86.9	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9	664.0	672.4
	2000	87.2	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
Net new production	2001	1 268.7 1 264.0	7 639.6	676.0 652.1	592.7 611.9	647.4	629.3	623.2
Less injected and stored	2001	•		-	•			
Net withdrawals	2000 2001	1 268.7	-	676.0	592.7	-	-	
	2000 2001	1 264.0 156.3	7 639.6	652.1 85.6	611.9 70.7	647.4	629.3	623.
Field disposition and usage	2000	156.6	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.
Gathering system disposition and uses	2001	143.8 144.1	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.5	65.3	62.
- Shrinkage	2001	15.2		8.5	6.7			
- Plant uses	2000	15.2 20.3	84.7	8.3 . 10.4	6.9 9.9	6.9	5.8	6.
	2000	20.4	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.
- Adjustment	2001	-97.6 - 106.0	- 346.4	-55.1 -62.1	-42.5 -43.9	-49.4	-32.6	-35.
Deliveries of marketable gas	2001	1 030.7	6 251.0	547.4 534.7	483.3	533.4	510.3	512.
Total disposition	2000	1 033.7 1 268.7		676.0	499.0 592.7			
	2000	1 264.0	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.
Total marketable gas	2001 2000	1 030.7 1 033.7	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	533.4	510.3	512.
Received from distributor storage	2001	326.5 319.7	962.9	108.8 191.0	217.7 128.7	56.8	42.1	17.
Imports	2001	-	002.0	-	-	00.0	7 80 - 7	
Other receipts	2000	-	-			*	-	
·	2000	-	~	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 357.2 1 353.4	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	590.2	552.4	530
Disposition :								
Utility sales - Newfoundland	2001				-			
- Prince Edward Island	2000	-	-			-	-	
	2000	-		-	-	-	*	
- Nova Scotia	2001 2000	-	-	•	-		-	
- New Brunswick	2001	-	_	-	-	_	_	
- Quebec	2001	-		-	•			
- Ontario	2000	496.4	•	245.7	250.7	•	~	
	2000	434.0	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.
- Manitoba	2001	-		-	-	_	_	
- Saskatchewan	2001	539.6	4 775 0	255.2	284.4	100.0	140.0	77
- Alberta	2000	545.4	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.
	2000		-	-	•	-	-	
- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Yukon	2001	-			-			
- Northwest Territories	2001				44			
- Nunavut	2000	•	-	•	•	-	-	
	2000		-		-			
Total utility sales	2001	1 036.0 979.4	4 068.7	500.9 515.3	535.1 464.1	410.2	378.3	340.
Exports	2001	1.8		1.0	0.8			
Direct sales (excluding utilities)	2000	2.2	13.3	1.0 105.0	1.2 127.1	1.4	0.8	1.
,	2000	304.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.
Deliveries to distributor storage	2001 2000	21.3 3.2	1 553.7	21.3 2.4	0.8	31.5	56.3	91.
Line pack fluctuation	2001 2000	-0.3 -0.8	3.3	-1.3	1.0 -0.8		-1.0	
Pipeline Fuel	2001	14.1		7.4	6.7			-0.
Pipeline losses	2000	8.0	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.
Incille 102262	2001	52.2		21.9	30.3		0.0	4
	2000	56.8	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

mil

June Juin	July Juillet	August Août	September	October	November	Decembe			
nillions de mètres			Septembre 01.325 kilopasca	Octobre Is et à 15 dec	Novembre rés celsius	Décembre			
			To Miopasco	0. 4 10 000	, 50 0013103				
							2001	Approvisionnements:	
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2		Production originale brute	1 2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Production originale nette	5 6
-	-	*	-		_		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Prélèvements nets	9
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4		2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	10 11 12
33.1	36.9						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12 13 14
		33.0	31.9	33.9	32.8		2000 2001	- Pertes lors de traitement	
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	- Utilisation dans les usines	15 16 17
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	- Rectifications	18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000		19 20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5		Livraison de gaz marchand	21 22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total	23 24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand	25 26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs	27 28
			<u> </u>	00.0	0710		2001	Importations	29 30
					·		2001	Autres arrivages	30 31 32
•	-	-		•	•	•	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000		33 34
								Utilisation:	
-	•		-			-	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
			-				2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
	-		_				2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
_			_				2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
							2001	- Québec	43 44
	-				400.0		2001	- Ontario	45
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Manitoba	46 47
-	٠		-	-		•	2000	- Saskatchewan	48 49
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Alberta	50 51
-	~		-	•	•	-	2000	- Colombie-Britannique	52
	-		-			•	2001		53 54
•	-		-				2001 2000	- Yukon	55 56
					-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
							2001	- Nunavut	59 60
270.0	4400	77.0	404.4	074.1	403.5	575.0	2001	Total des ventes services de gaz	61 62
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1			2001	Exportations	63 64
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8		2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66 67
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68 69
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	Gaz consommé dans les réseaux	70 71
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3		Pertes dans les pipelines	73 74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
-3									

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	29 960.6		15 746.1	14 214.5			
2	Less field flared and waste	2000	30 186.2 237.9	176 145.8	15 617.9 120.8	14 568.3 117.1	14 951.4	14 224.9	14 418.
3	Less field flared and waste	2000	283.1	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.
5	Net new production	2001	29 722.7 29 903.1	174 458.3	15 625.3 15 476.3	14 097.4 14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.
7	Less injected and stored	2001	1 021.7		539.8	481.9			
8	Net withdrawals	2000 2001	1 173.0 28 701.0	11 176.1	582.6 15 085.5	590.4 13 615. 5	777.1	1 167.7	1 382
0		2000	28 730.1	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898
1	Field disposition and usage	2001	501.1 463.5	2 871.9	261.8 233.5	239.3 230.0	233.0	212.9	225
3	Gathering system disposition and uses	2001 2000	557.7 571.4	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	241.6	239.4	242
4	- Shrinkage (1)	2001	2 337.7		1 315.1	1 022.6			
6	- Plant uses (2)	2000	2 713.6 842.8	15 751.4	1 383.3 411.4	1 330.3 431.4	1 376.1	1 243.4	1 273
3	- Plant uses (2)	2000	822.5	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404
9	- Adjustment	2001	1 142.8 681.2	1 955.5	582.3 353.1	560.5 328.1	206.1	-9.9	-47
	Deliveries of marketable gas	2001	23 318.9		12 211.9	11 107.0			
2	Total disposition	2000	23 477.9 28 701.0	134 846.6	12 212.5 15 085.5	11 265.4 13 615.5	11 539.2	10 825.5	10 800
4	, and the second	2000	28 730.1	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898
5	Total marketable gas	2001	23 318.9 23 477.9	134 846.6	12 211.9 12 212.5	11 107.0 11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800
7	Received from distributor storage	2001 2000	6 382.0 6 146.6	16 045.3	3 711.8 3 145.6	2 670.2 3 001.0	1 646.9	1 064.0	203
3	Imports	2000	0 140.0	10 045.5	3 143.0	3 00 1.0	1 040.9	1 004.0	203
)		2000	-	-	-	•	•	-	
2	Other receipts	2001 2000		-	-	-	-	-	
ì	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	29 700.9 29 624.5	150 891.9	15 923.7 15 358.1	13 777.2 14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003
	Disposition:								
õ	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-			
6 7	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	*	-	
3		2000	-	-	-	-	•	**	
9	- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-	-	-	
2	- New Brunswick	2001	-		-	-			
3	- Quebec	2001	1 349.2		676.9	672.3			
5	- Ontario	2000	1 503.4 2 219.2	6 253.2	796.4 1 217.8	707.0 1 001.4	635.4	550.8	397
3	- Ontario	2000	2 650.2	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83
3	- Manitoba	2001	490.5 498.7	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	165.3	119.2	66
9	- Saskatchewan	2001	-		-	-			
1	- Alberta	2000	4 223.0	•	2 053.0	2 170.0	-		
2		2000	4 333.3	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399
3	- British Columbia	2001 2000	58.5 157.5	487.1	58.5 86.4	71.1	36.3	25.7	21.
5	- Yukon	2001	-		-	*			
7	- Northwest Territories	2000			~	-	•	-	
3	Numerous	2000			-	-	-	-	
)	- Nunavut	2001 2000	-	-	-			-	
2	Total utility sales	2001	8 340.4	24 164 0	4 247.3	4 093.1	2 400 7	2.051.0	1 060
3	Exports	2000 2001	9 143.1 16 560.0	34 164.8	4 768.7 9 213.1	4 374.4 7 346.9	3 400.7	2 951.9	1 968
	Direct sales (excluding utilities)	2000	15 126.3	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843
3	, , ,	2001 2000	3 945.5 4 242.6	18 589.0	2 046.1 2 131.6	1 899.4 2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425
7	Deliveries to distributor storage	2001 2000	. 303.7 304.9	5 756.2	183.7 186.9	120.0 118.0	69.4	438.3	679
9	Line pack fluctuation	2001	30.3		22.3	8.0			
)	Pipeline Fuel	2000	19.3 776.3	777.7	12.5 386.3	6.8 390.0	11.1	11.1	-26
2		2000	910.1	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404
3	Pipeline losses	2001	- 255.3 - 121.8	-1 308.1	- 175.1 -47.9	-80.2 -73.9	37.7	- 107.6	- 290
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	29 700.9		15 923.7	13 777.2			
76		2000	29 624.5	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres	s cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
							Approvisionnements:	
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	200	21 Production originale brute	1
134.2	142.0	150.8				15 956.5 200 200	Moins daz brulé sur les chantiers et pertes	1 2 3 4
			145.4	139.4	128.1	147.4 200	D1 Production originale nette	
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1 200 200	O1 Moins gaz injecté et stocké	5 6 7
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3 200 200	00	7 8
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8 200 200	00	10
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5 200 200	00	11 12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2 200 200	00	13 14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0 200	00	15 16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7 200	00	17 18
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3 200 537.3 200		19 20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 200	00	21 22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8 200	Disposition total	23 24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	200 12 377.1 200	11 Total du gaz marchand 00	25 26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 200	Destockage par les distributeurs	27 28
-		-	-		40	200 - 200	01 Importations	29 30
			-			200 - 200	01 Autres arrivages	31 32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	200 15 891.9 200	11 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 00010	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		70 000.1	12 07 0.7	12 000.4	10 001.0 200	Utilisation :	04
						200		35
•	•	•	-		-	- 200 200		35 36 37
-	-	•	-	-	-	- 200 200	00	37 38
-	-		-	*	-	- 200 200	00	39 40 41
-	-		•		-	- 200 200	00	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 200	00	43 44 45
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7 200		46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2 200 296.2 200		47 48
-	-		-	-	-	200 - 200	00	49 50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 2 2 1 0 . 5 2 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	00	51 52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0 200	00	53 54
			_			200 - 200		55 56
			_		_	200	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
			_	-		200		59 60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	200 4 325.6 200	1 Total des ventes services de gaz	61 62
						200 9 031.2 200	1 Exportations	63 64
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	200	11 Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	200	1 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3 200	1 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4 200 200	1 Gaz consommé dans les réseaux	70 71 72
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3 200 200	1 Pertes dans les pipelines	72 73 74
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9 200 200		74 75 76
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 200		76

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

⁽²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	4 224.2		2 200.1	2 024.1	0.074	0.000	
3	Less field flared and waste	2000	4 025.2 25.6	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3	2 003.1	2 246.4
	Less field flared and waste	2000	21.9	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
	Net new production	2001	4 198.6 4 003.3	25 024.3	2 185.1 2 042.4	2 013.5 1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.
	Less injected and stored	2001	-						
	Net withdrawals	2000 2001	4 198.6	•	2 185.1	2 013.5	-	-	
		2000	4 003.3	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.
	Field disposition and usage	2001	141.6 122.9	775.6	73.3 63.1	68.3 59.8	66.4	65.0	67.
	Gathering system disposition and uses	2001	-			-			
	- Shrinkage	2001	417.6		197.5	220.1			
	- Plant uses	2000	356.3 124.7	2 264.4	179.2 60.7	177.1 64.0	176.2	181.5	205.
	- Flant uses	2000	196.4	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.
	- Adjustment	2001	36.8 16.3	- 567.9	47.8 -3.4	-11.0 19.7	-72.0	- 186.4	14.
	Deliveries of marketable gas	2001	3 477.9		1 805.8	1 672.1			
	Total disposition	2000	3 311.4 4 198.6	21 651.9	1 698.2 2 185.1	1 613.2 2 013.5	1 779.2	1 844.6	1 873.
		2000	4 003.3	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.
	Total marketable gas	2001 2000	3 477.9 3 311.4	21 651.9	1 805.8 1 698.2	1 672.1 1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.
	Received from distributor storage	2001	598.8		244.1	354.7			
	Imports	2000	678.0	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.
		2000	-	*	*	-	*	-	
	Other receipts	2001 2000		-	-	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	4 076.7 3 989.4	24 989.1	2 049.9 2 025.3	2 026.8 1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-			•			
	- Prince Edward Island	2000	-	-		-	~	-	
		2000	-	•		-	-	-	
	- Nova Scotia	2001	-		-	-			
	- New Brunswick	2001			-	-			
	- Quebec	2000	-	-	-	-	~	-	
		2000	-	-	470.4	400.0	•	•	
	- Ontario	2001 2000	299.6 268.7	1 815.7	170.4 137.4	129.2 131.3	140.0	154.4	158.
	~ Manitoba	2001				-			
	- Saskatchewan	2001		_	-		-	-	
	Alborto	2000	- 277.2		110 /	450.0	-	-	
	- Alberta	2001	277.2 283.2	2 454.6	118.4 147.9	158.8 135.3	195.4	236.7	241.
	- British Columbia	2001	680.3 823.3	2 749.5	324.1 451.5	356.2 371.8	385.1	244.5	131.
	- Yukon	2001	-	2.70.0		-	000.1	217.0	,01.
	- Northwest Territories	2000				-	-	-	
		2000	-	-	-				
	- Nunavut	2001 2000	-		-	-			
	Total utility sales	2001	1 257.1	70100	612.9	644.2	700 7	0000	
	Exports	2000 2001	1 375.2 1 808.6	7 019.8	736.8 917.3	638.4 891.3	720.5	635.6	531.
		2000	1 696.3	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	763.6 828.5	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	418.0	366.8	339.
	Deliveries to distributor storage	2001	1.4			1.4			
	Line pack fluctuation	2000	78.1 6.8	2 130.8	14.8 4.0	63.3 2.8	32.8	178.2	309.
		2000	-1.1	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.
	Pipeline Fuel	2001 2000	265.4 118.3	640.2	86.3 60.9	179.1 57.4	56.0	36.4	41.
	Pipeline losses	2001 2000	-26.2 - 105.9	526.8	76.1 -55.8	- 102.3 -50.1	-80.5	-17.7	159.
	TOTAL NET DISPOSITION	2000	4 076.7	0.030	2 049.9	2 026.8	-00.5	-17.7	159.
		2000	3 989.4	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètr	res cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
							2001	Production originale brute
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
0.440.0	4 000 4	0.400.7					2001	Production originale nette
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Moins any injecté et etacké
		•		•	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Prélèvements nets
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	
			*	-		-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2001	- Pertes lors de traitement
205.0	155.0	203.0	100.4	109.5	195.9	208.8	2000	- Utilisation dans les usines
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001	- Rectifications
							2001	Livraison de gaz marchand
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	Disposition total
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7		Disposition total
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001	Total du gaz marchand
							2001	Destockage par les distributeurs
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0		Importations
-	-	-	-	-		-	2001	Importations
							2001	Autres arrivages
-		-	· ·	-	-	•	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1		
								Utilisation:
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	•	•	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-		-	-	-	2001 2000	- ne-Du-Finice-Edouard
							2001 2000	- Nouvelle-Ecosse
_	-	_	-	_		_	2001	- Nouveau-Brunswick
•	-	•	-	-	40	-	2000	Outhor
-				_		-	2001	- Québec
450.0	440.4	400.0	400.4	400.4	170.0	174.0	2001	- Ontario
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
			_		_	-	2001	- Saskatchewan
							2001	- Alberta
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	- Colombie-Britannique
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	· ·
							2001	- Yukon
-			•	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-	۰	-	2000	- Nunavut
		-	-	-	-	-	2001 2000	- NONAVOL
					200.0	700.0	2001	Total des ventes services de gaz
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2000	Exportations
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	·
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
302.0							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
					97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1		2001	Pertes dans les pipelines
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000	
		2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	89.3		46.2	43.1			
·	2000	104.8	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.
Less field flared and waste	2000	0.2	0.2	0.1	0.1	-	*	
Net new production	2001	89.3 104.6	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	38.1	51.2	53.
Less injected and stored	2001		00010		-			
Net withdrawals	2000 2001	89.3	-	46.2	43.1	•	-	
	2000	104.6	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.
Field disposition and usage	2001	-				-		
Gathering system disposition and uses	2001	-						
- Shrinkage	2000	14.7	-	7.6	7.1	•	*	
	2000	17.0	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.
- Plant uses	2001 2000	4.3 6.4	32.4	. 2.1 3.4	2.2 3.0	3.5	3.0	3.
- Adjustment	2001 2000	-		-	-		_	
Deliveries of marketable gas	2001	70.3		36.5	33.8			
,	2000	81.2 89.3	443.9	41.8 46.2	39.4 43.1	28.6	39.8	41.
Total disposition	2000	104.6	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.
Total marketable gas	2001 2000	70.3 81.2	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	28.6	39.8	41.
Received from distributor storage	2001	-	440.0		-	20.0	03.0	71.
Imports	2000	-	-	-	-	•	-	
mports	2000	-	-	-	-	-	-	
Other receipts	2001	-						
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	70.3 81.2	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	28.6	39.8	41.
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001				-			
- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	
	2000	_	-		10	-	-	
- Nova Scotia	2001	-	-	~	-	-	-	
- New Brunswick	2001	-		-	-			
- Quebec	2000	-	-	-	-	•	-	
	2000	-	-		•	•	-	
- Ontario	2001 2000	-	-	-	-		_	
- Manitoba	2001 2000	-	_					
- Saskatchewan	2001	~				-	-	
	2000	-	-	•	-	*	*	
- Alberta	2001 2000		-		-		-	
- British Columbia	2001 2000	70.3 81.2	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	28.6	39.8	41.
- Yukon	2001	-	710.0	-	-	20.0	30.0	71.
- Northwest Territories	2000		-		-	٠		
	2000	-		-	77	-	-	
- Nunavut	2001	-	-	-	-			
Total utility sales	2001	70.3		36.5	33.8			
Exports	2000 2001	81.2	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.
	2000	/	-		-	•		
Direct sales (excluding utilities)	2001	-			•	-	40	
Deliveries to distributor storage	2001							
Line pack fluctuation	2000	-	-				•	
	2000		•		-			
Pipeline Fuel	2001			-	-		~	
Pipeline losses	2001			-	-			
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	70.3	•	36.5	33.8	*	-	
	2000	81.2	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ons de mètre	s cubes à une l	pression de 10	01.325 kilopasca	als et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
50.0	07.0	50.0	40.0	ma .		2001	Production originale brute
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000 2001	
*	₩	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2001 48.1 2000	Production originale nette
						2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
					•	2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	•	•	-	-	- 2000	
	-			-	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	2001 7.6 2000	- Pertes lors de traitement
						2001	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4 2000 2001	- Rectifications
	-	-	-	-	-	- 2000	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2001 37.1 2000	Livraison de gaz marchand
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2001 48.1 2000	Disposition total
50.5	23.0	50.9	40.0	50.1	40.1	2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 2001	Destockage par les distributeurs
	-	-	-	**	-	- 2000	
_			-		•	2001 - 2000	Importations
						2001 - 2000	Autres arrivages
		-	•	•	•	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000	
							Utilisation:
_	_				_	2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
						2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	~	-	-	•	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-		-	- 2000	
-		-	-	-	•	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
_						2001	- Québec
						2001	- Ontario
•	-	-	-		•	- 2000 2001	- Manitoba
•	•		-	-	-	- 2000 2001	- Saskatchewan
	-				-	- 2000	
		*	_		_	2001 - 2000	- Alberta
00.4	40.5		20.7	40.0	20.0	2001	- Colombie-Britannique
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 2001	- Yukon
-	-	-	•	-	-	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
44	٠	•	-	-	-	- 2000	
	_	_			-	2001	- Nunavut
					00.0	2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 2001	Exportations
				۰		- 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
						- 2000	
						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	_					2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
•						- 2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	•				2001	Gaz consonine dans les reseaux
-	-	-	-	•	•	- 2000	
-	-	-	-	-	•		Pertes dans les pipelines TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	221.6	W.C. 1 C	113.1	108.5	0.0	40.1	0.0
3	Less field flared and waste	2000	17.7 0.5	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8	12.1	96.0
		2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-	
	Net new production	2001	221.1 17.4	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	8.8	12.1	96.
,	Less injected and stored	2001	-		~	-			
}	Net withdrawals	2000 2001	221.1	•	112.8	108.3	*	•	
)		2000	17.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.
	Field disposition and usage	2001 2000	-		-	*	-	-	
}	Gathering system disposition and use	s 2001 2000	-		*				
	- Shrinkage	2001	39.0		20.0	19.0			
,		2000	0.2 20.1	118.5	10.5	0.2 9.6	0.1	0.3	13.
	- Plant uses	2000	0.2	64.4	10.5	0.2		-	8.
	- Adjustment	2001 2000		*	-	-	-		
	Deliveries of marketable gas	2001	162.0	F00 1	82.3	79.7	0.7		
	Total disposition	2000 2001	17.0 221.1	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7	11.8	74
	rotal disposition	2000	17.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96
	Total marketable gas	2001 2000	162.0 17.0	568.4	82.3 8.8	79.7 8.2	8.7	11.8	74
	Received from distributor storage	2001	-	000.1	-	-	0.7	1110	
	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	
		2000		-	-	-	-	-	
	Other receipts	2001 2000			-	-	-		
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	162.0 17.0	568.4	82.3 8.8	79.7 8.2	8.7	11.8	74
	Disposition :								
	Utility sales - Newfoundland	2001							
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001 2000	*		-	-	-	-	
	- Nova Scotia	2001	-			-			
	- New Brunswick	2000	-	•	-	-	-	-	
		2000	•	•	-	*	-	•	
	- Quebec	2001 2000		-	-	-	-	-	
	- Ontario	2001 2000				•			
	- Manitoba	2001			-				
	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	_	
		2000	-	-		-	-	-	
	- Alberta	2001 2000	-					_	
	- British Columbia	2001	146.9		74.2	72.7			
	- Yukon	2000 2001	3.4	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66
		2000	-	-	-	-	-		
	- Northwest Territories	2001 2000	15.1 13.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	7.4	7.2	8
	- Nunavut	2001	-	-	-	-			
	Total utility sales	2000 2001	162.0	-	82.3	7 9.7	*		
	_	2000	17.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74
	Exports	2001 2000	, -		-	-			
	Direct sales (excluding utilities)	2001			~				
	Deliveries to distributor storage	2000		٠	44		-	*	
		2000		•	4	*	-		
	Line pack fluctuation	2001 2000		-	. *				
	Pipeline Fuel	2001							
	Pipeline losses	2000	-	-	-	-		•	
		2000	-	-	*	-	-		
	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	162.0 17.0	568.4	82.3 8.8	79.7 8.2	8.7	11.8	74.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
illions	de mètre	s cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca	als et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	05.0	477	00.0	00.0	770.0		2001 116.2 2000	Production originale brute
	95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2 2000	
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000	Production originale nette
				_			2001	Moins gaz injecté et stocké
	05.0	47.7	00.7	00.5	70.7	400.0	2001	Prélèvements nets
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	٠	~	-	•		-	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-	-	•	-		-	- 2000	
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	2001 21.1 2000	- Pertes lors de traitement
	8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	2001 9.5 2000	- Utilisation dans les usines
						0.0	2001	- Rectifications
	-	-	-	-	•	-	- 2000 2001	Livraison de gaz marchand
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000 2001	Disposition total
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000	
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total du gaz marchand
	_	_					2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
							2001	Importations
	-	•	*	•		-	- 2000 2001	Autres arrivages
	e	-		-	-	~	- 2000	
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	•	•	-	•	•	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	•	-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
		-		-	-	•	- 2000	
		-		-	-		2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
						-	2001 - 2000	- Québec
							2001	- Ontario
	-	•	•	*	1 =		- 2000 2001	- Manitoba
	*	-		-		er	- 2000 2001	- Saskatchewan
	-	-	-	-		-	- 2000	
		•		-	-	-	2001 - 2000	- Alberta
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2000	- Colombie-Britannique
					50.5		2001	- Yukon
	-	-			•	•	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2000 2001	- Nunavut
	-			-		-	- 2000	
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total des ventes services de gaz
						_	2001 - 2000	Exportations
		•	-				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		•	-	-	*	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-		٠	-	-	-	- 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-			-			- 2000	
							2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
							2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
	•			-		•	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres a	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	IS	
Supply:								
Gross new production	2001			-				
	2000			•	-	•	•	
Less field flared and waste	2001	-	-	-	-	-	-	
Net new production	2001	-			-			
Less injected and stored	2000	-	•		-	-	-	
Ecos injected and stored	2000	-	-	-		-	•	
Net withdrawals	2001 2000			-				
Field disposition and usage	2001	-		-	-			
Gathering system disposition and uses	2000	-				-	•	
Gathering system disposition and uses	2000	-	-			-		
- Shrinkage	2001	-		-	-	_		
- Plant uses	2000	-			-			
	2000	-	•	-	-	-	-	
- Adjustment	2001	-		-	-	-		
Deliveries of marketable gas	2001	-		-				
Total disposition	2000	-	٠	-		٠	•	
Total disposition	2000	-	*	-	-	*	-	
Total marketable gas	2001 2000			-		_		
Received from distributor storage		-	-	_	*			
	2001	-	-	450.0	400.0	-	-	
Imports	2001 2000	310.9 175.4	1 627.4	150.0 103.4	160.9 72.0	282.6	76.3	80
Other receipts	2001 2000	-		-	-			
TOTAL NET SUPPLY	2001	310.9	•	150.0	160.9	•		
	2000	175.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001				-	_		
- Prince Edward Island	2001	-		-	*			
NI C	2000	-	-	-	-	-	-	
- Nova Scotia	2001			-		-	-	
- New Brunswick	2001	-		-	~			
- Quebec	2000	*	•	-	-	-		
	2000	-	-	-		-	-	
- Ontario	2001	310.9 175.4	1 627.4	150.0 103.4	160.9 72.0	282.6	76.3	80
- Manitoba	2001		, 527	-	-			
- Saskatchewan	2000	•	-		•	٠	•	
Gaskattilewati	2000	-	-			•	-	
- Alberta	2001	-		-				
- British Columbia	2001							
	2000	۰	*		•	*	-	
- Yukon	2001			-	-	-		
- Northwest Territories	2001	•		*	-			
- Nunavut	2000				-		-	
	2000		-		-	٠		
Total utility sales	2001 2000	310.9 175.4	1 627.4	150.0 103.4	160.9 72.0	282.6	76.3	80
Exports	2001	110.4			. 2.0			00
Direct sales (excluding utilities)	2000		•		٠	•	-	
Direct sales (excluding dilities)	2000				-			
Deliveries to distributor storage	2001				-			
Line pack fluctuation	2000	-	•		-	•	•	
	2000	-	-	-	-	•		
Pipeline Fuel	2001	-		-	-			
Pipeline losses	2001				-			
TOTAL NET DISPOSITION	2000	240.0		150.0	160.0			
TOTAL NET DISPOSITION	2001	310.9 175.4	1 627.4	150.0 103.4	160.9 72.0	282.6	76.3	80.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger September

August

July

mil

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
illions de mètres	cubes à une	pression de 10	1.325 kilopascals	s et à 15 de	grés celsius			
							Approvioiennemente	
						200	Approvisionnements:	
	-	-			-	200 - 200	1 Production originale brute 0	1 2
						200	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3
-	•	•	-	-	-	- 200 200	U	
-	-	•	-		-	- 200	1 Production originale nette 0	5
						200	1 Moins gaz injecté et stocké	7 8
					_	- 200 200		8
				-		- 200	0	10
		_		_		200	1 Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
						200	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	•	-	-	- 200	0	14
	-		-		-	200 - 200		15 16
						200		17 18
-	-	-	•	-	*	- 200 200		
	-	-	-	-	-	- 200	0 - Rectifications	19 20
						200	1 Livraison de gaz marchand	21 22
·	•	•	•	•		- 200 200	1 Disposition total	22
•	-	-	-	-		- 200	0	23 24
						200	1 Total du gaz marchand	25 26
-	-	_		-		- 200 0	Destockage par les distributeurs	20
-	-	-	-	-	-	- 200	0	27 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	200 238.6 200	1 Importations	29 30
						200		
	-		•	-	-	- 200		31 32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	200° 238.6 200°	1 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 0	33 34
							Utilisation:	
-	-	_		-	_	200 - 200	1 Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
					·	200		37 38
-	-	-	•		-	- 200	0 1 - Nouvelle-Écosse	38
-		-			-	200 - 200	O - Nouvelle-Ecosse	39 40
						200 - 200	1 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-			42 43
-	6	•		-	-	200 - 200		43 44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 238.6 2000	1 - Ontario	45 46
117.4	30.0	31.1	125.5	9	207.0	200	1 - Manitoba	47
	*	-	-	-	-	- 2000		48
					_	200° - 2000	1 - Saskatchewan	49 50
						200	1 - Alberta	51
•	-	-		-	-	- 2000		52
		-	-	-	-	200° - 2000		53 54
						200	1 - Yukon	55 56
*	-	•	-		-	- 2000 200	Territoires du Nord-Ouest	57
	-	**		-	-	- 2000	0 !	58
					_	200° - 2000		59 60
•	-	•	-	-		200	1 Total des ventes services de gaz	61
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	0	62
					-	200° - 2000		63 64
						200	1 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-		-		-	-	- 2000		66 6 7
	-	-		**		200° - 2000		68
						200	1 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
•	-	-		*	-	2000 200		
-	-	-	•			- 2000		71 72
						200	1 Pertes dans les pipelines	73 74
-		•	•			200	TOTAL DEL'HITHISATION NETTE	75
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000		76

October November December

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gas use - Reprocessing		Millions of cubic i	metres - millions	de mètres cu	ubes			
	das use - neprocessing								
01 02	Shrinkage (1)	2001 2000	472.6 658.2	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	363.8	278.4	292.
03 04	Flared (2)	2001 2000	0.2 5.7	10.8	0.1 5.3	0.1 0.4	_	0.3	0.
05	Plant Fuel (2)	2001	56.7		40.1	16.6			
06		2000	84.1	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.
	Propane		Thousands of cul	oic metres - milli	ers de metre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	17.6		8.5	9.1			
08		2000	0.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.
09 10	Manitoba	2001 2000	-		•	-	-		
	Olatabassa								
11 12	Saskatchewan	2001 2000	6.5 6.7	40.7	3.4 3.4	3.1 3.3	3.3	3.3	3.
13	Alberta	2001	1 770.5 1 782.3	10 200 0	946.1	824.4 836.2	878.3	820.7	790.
14		2000		10 308.0	946.1		676.3	020.7	750.
15 16	British Columbia	2001 2000	65.4 63.6	459.2	31.3 23.6	34.1 40.0	45.6	44.9	49.
17	Canada	2001	1 860.0		989.3	870.7			
18		2000	1 852.9	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846
	Butane								
19	Nova Scotia	2001	13.6		6.8	6.8			
20	INOVA SCOTIA	2000	1.6	40.9	0.0	1.6	2.7	3.2	3
21 22	Manitoba	2001 2000			-	-		-	
23	Saskatchewan	2001	2.4		1.3	1.1			
24	Daskatoriewari	2000	2.6	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.
25 26	Alberta	2001 2000	982.5 989.2	6 098.5	513.1 513.1	469.4 476.1	482.8	472.1	456.
27	British Columbia	2001	52.3	0 096.5	28.2	24.1	402.0	4/2.1	450
28	British Columbia	2000	52.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.
29 30	Canada	2001 2000	1 050.8 1 045.6	6 534.5	549.4 538.5	501.4 507.1	519.3	510.2	501
		2000	1 040.0	0 304.5	350.3	307.1	010.0	010.2	001
	Ethane (before solvent f	lood)							
31	Manitoba	2001				•			
32	Contract	2000	•		•	•	•	•	
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-		
35	Alberta	2001	1 805.5		874.2	931.3			
36	D.W.I. O. I. A.	2000	1 781.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.
37 38	British Columbia	2001 2000	135.1 49.7	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	84.6	85.7	80.
39	Canada	2001	1 940.6		922.4	1 018.2			
40		2000	1 831.3	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.
	Sulphur		Metric Tonnes - 1	Tonne métrique					
		0004							
41	Manitoba	2001 2000	-		-	-	_		
42	Saskatchewan	2001				*			
		2000		•	-	-	-		
43 44					610 900	598 169			
43 44 45	Alberta	2001	1 209 069	7 272 274			600 127	501 140	E00 C
42 43 44 45 46 47		2000	1 246 735	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 65
43 44 45	Alberta British Columbia			7 372 374 911 883			608 137 77 537	581 149 76 395	588 65 79 16

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois par province, 2000, 2001

June Juin		August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic	metres - million	ns de mètres						A101 — A1 —	
							U	tilisation en recyclage	
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288 /	2001	Pertes (1)	0
000.0	0.0	210.0	500.0	000.4	303.3	200.4	2000	Gaz brulé (2)	0
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	Gaz bruie (z)	0
							2001	Consommation (2)	0
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		0
Thousands of c	ubic metres - m	illiers de mèt	res cubes						
								ropane	
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	0.0	2001	Nouvelle-Écosse	0
0.4	0.0	2.0	0.0	0.7	0.4	0.8	2000	Manitoba	0
-	-		-	-			2000	Warntoba	0
							2001	Saskatchewan	1
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		1:
000.0	704.0	000.0	040.0		004.0		2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		1/
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	1!
					00.2	07.7	2001	Canada	11
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000	Callada	18
							В	utane	
							2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
							2001	Manitoba	2
•	•		*	-	-	-	2000	Cooketcheure	22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001	Saskatchewan	20
							2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
							2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001	Canada	29
							E	thane (avant déplacement miscible	e)
							2001	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	2000		32
							2001	Saskatchewan	33
•	•	-	•	•		-	2000	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	36
							2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
							2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes -	Tonne métrique	е					S	oufre	
									41
				_			2001	Manitoba	42
							2001	Saskatchewan	43
-	-	-		٠		-	2000		44
							2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300		Colombia Britanaiana	46
75 470	70.000	70 477	72 040	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	// 04/	10001	,0 202			49
							2001	Canada	49.5

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY QUAND PLAISIR DE LIRE AND EXPLORATION ...

RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely. accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada

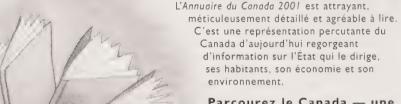
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



Parcourez le Canada - une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.



Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$ TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	te de la companya de Companya de la companya de la compa	erit, amerikki samutas ata a der timbili pantani karisa di artika di menenti samu Antari karisa di Antari k	n entreite d'in invent la . A gra	METHOD O	F PAYI	MENT:	San
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA)	77 287-4369	(Check only one)		and the second second
Statistics Canada Dissemination Division Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada	1			Please char	ge my: [VISA Mas	
E-MAIL: order@sta	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication for the Hearing Imp		Card Num	ber		
(Please print)		Ů,		Expiry date	9		
Company				Cardholde	r (please	print)	
Department				Signature			
Attention	1	itle		Payment en	closed \$		
Address				→ Purchase	υιουσα φ	(payable to the Recei	iver General for Canada)
City	()	Province ()		Order Numb			
Postal Code	Phone	Fax		Authorized	Signatur	2	
E-mail Address: Your personal info	rmation is protect	ed by the <i>Privacy Act</i>	; **	Addionzec	Olgriature		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclu sales tax)	*Shipping (Applica shipment outside C	ble to	Quantity	Total \$
States, please a	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. In ordered. For shipments uency = 1. Quarterly frequ	to other countries, p	lease add \$10		SUBTOTAL	
Canadian client R121491807).	s add either 7% GST	and applicable PST or HS	T (GST Registration	ı No.		GST (7%)	
		an dollars drawn on a Can daily exchange rate, draw		n equivalent		Applicable PST	
Statistics Canadinclude with all IS Reference C	orders their IS Organiz	al government department ation Code	s and agencies mus	st		Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your pr	oduct(s), announce pay also offer you other	your information to c product updates and adn r Statistics Canada prod	ninister your accouducts and services	unt. From time or ask you to		GRAND TOTAL	
purposes a	our market research. nd/or market research or e-mail order@stat	If you do not wish to be , check as appropriate a can.ca.	e contacted again t and fax or mail this	page to us, call		PF0210	050
							②

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada www.statcan.ca

Canadä

POUR COMMA	ANDER:		The second se	MO	DALITÉS	DE P	AIEMENT:	andre de Terres de la Constitución de la Constituci	ting state and acceptance with the second
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-66	77 TÉL	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Coc	chez une seule	case)			
Statistique Canada Division de la diffusion Gestion de la circulatio 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada					/euillez débit non compte	er	VISA Mas Card		American Express
COURRIEL : orde	er@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend			N° de carte				
(Veuillez écrire en majuscul	les)				Date d'expir	ation			
Compagnie					Détenteur d	e carte ((en majuscule s.v.p.)		
Service									
À l'attention de	For	nction	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		Signature				
Adresse					Paiement incl	us\$			
					N° du bon	(à	l'ordre du Receveur g	général du	(Canada)
Ville	()	vince ()		. .	de commande veuillez joindi))		
Code postal	Téléphone	Télécopieu	ir		, ,		,		
Courriel:					Signature d	e la pers	sonne autorisée		
vos renseignement protection des rens	s personnels sont preignements personr	roteges par la <i>Loi : nels.</i> **	sur la		Ü	·			
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les pri n'incluent la taxe de v	pas	*Frais de (Pour les er l'extérieu Canad	vois à du	Quantité	1	Fotal \$
pour chaque numér	runs frais pour les envois au Ca ro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des par	les envois à destination des	s autres pays, veuille	z ajouter	10 \$ pour chaque		TOTAL		
	ens ajoutent soit la TPS de 7 %	et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numé	ro R12149	1807).		TPS (7 %)		
	anger paient en dollars canadie e selon le taux de change quoti		nadienne <u>ou</u> en dolla	ars US tiré	s sur une		TVP en vigueur		
	utilise la SIF. Les ministères e mandes leur code d'organisme			ent indiqu leur code	er		TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
transaction, livrer	ada utilisera les renseignem votre (vos) produit(s), anno ps à autre vous informer au	ncer les mises à jour de c	e(s) produit(s) et g	érer votre	compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL		
des promotions 🛘	ticiper à nos études de march ou des études de marché 口, la poste, télephonez-nous au 1	cochez la case correspond	dante et faites-nous	parvenir ce	ette page par		PF0210	50	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada www.statcan.ca Canada



WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUEDIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!

www.statcan.ca Built for Business

The official source of Canadian statistics All the time — All in one place

CONCU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes en un endroit et en tout temps

Discover

WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With Inter-Corporate Ownership (ICO), there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreignowned firms integrated into one source, ICO saves you valuable research time.

- who owns and controls which companies
- to which industry they belong
- province of residence of head office
- country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

USE INTER-CORPORATE OWNERSHIP TO:

- **Tap into new markets** by identifying potential new corporate customers for your products.
- **Uncover export opportunities** by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER INTER-CORPORATE OWNERSHIP TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

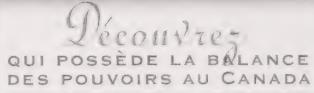
CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$550 CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995 CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL order(a-statcan.ca

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OT6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)



LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS



Liens de parenté entre sociétés (LPS) est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- qui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- la province de leur siège social
- « le pays de contrôle
- » et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

UTILISEZ **LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS** POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE* SOCIÉTÉS AUJOURD'HUI!

Livre (nº 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (nº 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$
Abonnement annuel sur CD-ROM : (nº 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$
APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-436 ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse <u>order@statcan.ca</u>

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

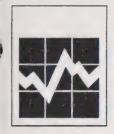
COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visit our Web site at statcan ca

Visitez notre site Web à statcan ca





Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2001

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	1 800 889-9734
Program	
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

0	E-mail	order@statcan.ca
	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
•	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements Service national d'appareils de télécommu-	1 800 263-1136
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
	Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada
 Division de la diffusion
 Gestion de la circulation
 120, avenue Parkdale
 Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Engl

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 3

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 3

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
Selected Publications	4	Sélection de publications	4
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24
 Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories Foreign Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province 	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest Étranger Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par 	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
Data Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie Définitions	48
Definitions	48	Delinitions	70

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique - française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

March 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2001 increased 8.4% amounting to 11.3 million cubic metres compared to 10.4 million cubic metres in March 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 5.1 million cubic metres, an increase of 20.0% over March 2000.

The disposition of crude and equivalent for March 2001, is as follows: 9.3 million cubic metres (56.6%) were sent to Canadian refineries and 6.7 million cubic metres (41.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.2% to 18.6 billion cubic metres from 18.0 billion cubic metres in March 2000. Marketable Gas production for March 2001, amounted to 14.8 billion cubic metres, an increase of 4.5%

The disposition of natural gas for March 2001 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.4 billion cubic metres were exported; 7.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mars 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2001 a augmenté de 8,4% pour atteindre 11,3 millions de mètres cubes comparativement à 10,4 millions de mètres cubes en mars 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,1 millions de mètres cubes, soit une hausse de 20,0% par rapport à mars 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2001 se répartit de la manière suivante: 9,3 millions de mètres cubes (56,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,7 millions de mètres cubes (41,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,2% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes contre 18,0 milliards de mètres cubes en mars 2000. En mars 2001, la production de gaz naturel marchande a atteint un volume de 14,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,5%.

Au cours du mois de mars 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

	BLE 1. Supply and Disposition of		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	8 241.1 7 955.0	32 586.5	2 848.9 2 667.7	2 560.4 2 547.4	2 831.8 2 739.9	2 597.1	2 701.1
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	11 672.3 12 280.9	48 384.7	3 989.0 4 180.7	3 650.1 3 897.6	4 033.2 4 202.6	4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	5 034.0 4 330.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 506.0	1 747.2
7 8	Crude Bitumen	2001	4 466.5 3 872.8	16 780.9	1 548.9 1 303.0	1 345.7 1 240.0	1 571.9 1 329.8	1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	29 413.9 28 438.7	116 360.1	9 998.1 9 815.2	9 163.1 9 193.3	10 252.7 9 430.2	9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	258.5	916.0	88.4	83.0 65.1	87.1 74.4	79.3	79.5
12	Pentanes Plus	2000	186.9 2 798.4		47.4 951.4	874.7	972.3		
14 15	Total net Withdrawals	2000 2001	2 751.2 32 470.8	10 532.7	938.2 11 037.9	879.8 10 120.8	933.2 11 312.1	863.3	859.5
16 17	Imports	2000 2001	31 376.8 14 817.6	127 808.8	10 800.8 5 497.4	10 138.2 4 179.9	10 437.8 5 140.3	10 417.8	10 960.8
18		2000	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	47 288.4 44 271.3	180 846.4	16 535.3 15 081.8	14 300.7 14 467.6	16 452.4 14 721.9	14 773.0	15 500.2
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	6 410.5 4 764.4	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 789.7	1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	5 543.6 5 315.0	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 845.9	2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	7 176.8 6 989.7	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	1 892.4	2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	•	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	888.3 971.0	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	255.5	313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	6 362.6 5 972.7	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 957.0	2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	776.0 782.7	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	283.8	263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-		-	•	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	27 157.8 24 795.5	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	8 024.3	8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001	19 830.6 19 459.2	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 749.6 6 390.5	6 578.9	7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-					2	
43	Total Exports	2001 2000	19 830.6 19 459.2	90 216 5	6 886.3	6 194.7	6 749.6	6 579 0	7 379.7
	Net Inventory Changes	2001	254.6	80 316.5	6 799.7 206.1	6 269.0 - 153.9	6 390.5 202.4	6 578.9	- 188.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	38.4 86.2	214.8	- 190.0 25.9	80.7 21.9	147.7 38.4	157.4	
	Losses and Adjustments	2000	91.5 -40.8	404.4	37.0 - 189.5	27.3 -1.8	27.2 150.5	38.2	32.2
50 51	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	- 113.3 47 288.4	- 653.7	-3.9 16 535.3	- 116.3 14 300.7	6.9 16 452. 4	-25.8	-12.8
52		2000	44 271.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 500.2

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
nousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	,					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001	Condensat	
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	1
							2001	Total prélèvements net	
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2000	Importations	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2000		1
								Utilisation:	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	6
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001	- Québec	
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001	- Ontario	
_	_						2001	- Manitoba	2
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001	- Saskatchewan	
							2001	- Alberta	
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001	- Colombie-Britannique	3
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001	- Territoires du Nord-Ouest	
-	-	-		-	-	•	2000	Total livré aux raffineries	;
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3		Exportation aux États-Unis	;
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000	Exportation dans d'autres pays	
					*	-	2001		
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1		Exportations totales	4
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001	Variations nettes des stocks	4
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	ė.
								m	

-38.4

15 644.5

- 106.1

15 527.6

-35.3

14 611.8

-82.9

14 164.0

- 146.6

15 366.7

30.1

15 007.0

TOTAL DE L'UTILISATION

2001 Pertes et rectifications - 122.6 2000

2001 15 980.3 2000

49 50

51

52

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	-		thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-	-			
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	1 996.0 2 165.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	672.2	834
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-	•	-	-	-	
3	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	-	•	
)	Total Crude Oil	2001 2000	1 996.0 2 165.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	672.2	83
	Condensate	2001 2000	-		-	-	-	-	
	Pentanes Plus	2001 2000	-			-	-	-	
	Total net Withdrawals	2001 2000	1 996.0 2 165.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	672.2	83
	Imports	2001 2000	-		-	:	:	-	
)	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 996.0 2 165.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	672.2	83
	Disposition :								
	To refineries - Atlantic	2001 2000	422.0 235.8	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9		9
	- Quebec	2001 2000	160.2	308.7	-	102.7	57.5	-	
	- Ontario	2001 2000	239.9	892.6	118.9	121.0	-	-	
	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
	- Saskatchewan	2001 2000	-	-		-	-		
	- Alberta	2001 2000	-		-		-	-	
	- British Columbia	2001 2000	-	-	-		-		
5	- Northwest Territories	2001 2000			-				

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

822.1

235.8

1 183.1 2 020.7

1 183.1

2 020.7

-9.2

-91.5

1 996.0

2 165.0

1 927.4

6 554.1

6 554.1

-87.3

8 394.2

118.9

102.9

549.4

698.0

549.4

698.0

-15.5

-42.0

652.8

758.9

376.1

263.4

726.8

263.4

726.8

10.9

-72.6

650.4

654.2

327.1

132.9

370.3

595.9

370.3

595.9

-4.6

23.1

692.8

751.9

668.8

668.8

672.2

3.4

90.8

708.6

708.6

35.4

834.8

Total to Refineries

Total Exports

Exports to the United States

Exports to Other Countries

Net Inventory Changes

Losses and Adjustments

TOTAL DISPOSITION

Deliveries to Other Purchasers

37

38

39

40

41

42

43

44

45

46

47

48

49

50

51

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cubes	3			W. Carren		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-		-		•			2001	Pétrole brut lourd	1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-		-	-	-	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
							2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-	•	-	-	•	-	2001 2000	Condensat	11 12
-			-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		-		-	-		2001 2000	Importations	17 18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
22.1		٠	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	96.0	77.8	-	-	•	104.8	2001 2000	- Québec	23 24
66.1	42.7	e	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-		-	-4		•	2001 2000	- Manitoba	27 28
-			-	-			2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	**	-	-	-	2001	- Alberta	31 32
	-	-	-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	•				-	•	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5		Total livré aux raffineries	37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4		Exportation aux États-Unis	39 40
		-	-				2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9		Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-		•	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-					40	•	2001	Pertes et rectifications	49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-		-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-		-	-			
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	•	-		-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		-		-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	-	•	٠	:	-	-	
11	Condensate	2001 2000	114.1 46.5	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	33.4	32.9
13	Pentanes Plus	2001 2000	-		-	-	-		
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	114.1 46.5	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	33.4	32.9
17	Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	114.1 46.5	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	33.4	32.9
	Disposition:								
	Disposition:								
21 22 23	To refineries - Atlantic	2001	:	•			-	-	
24	- Quebec	2001	-	36.2	-	*	-	٠	15.
25	- Ontario	2001	-		•	-	-	-	
27	- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		-	•		-	-	
31	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-		-	-	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	-	36.2	•		-		15.1
39 10	Exports to the United States	2001 2000	42.6	234.2	-	42.6		46.5	
11	Exports to Other Countries	2001 2000	-		-	-			
13 14	Total Exports	2001 2000	42.6	234.2	•	42.6	•	46.5	
15 16	Net Inventory Changes	2001 2000	71.5 46.5	98.2	38.0	-5.2 19.3	38.7 27.2	-13.1	17.8

Deliveries to Other Purchasers

Losses and Adjustments

TOTAL DISPOSITION

2001 2000

2001 2000

2001 2000 114.1 46.5

368.6

47 48

49 50

51 52

38.7

27.2

33.4

32.9

37.4 19.3

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
usands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-			-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	
	•			-	-		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
		-		•	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	
					-		2001	Pétrole brut bitumineux	
			_				2001 2000	Total pétrole brut	
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	
		**	-		•		2001	Pentanes plus	
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Total prélèvements net	
-	-	-		-	-	07.5	2001	Importations	
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation :	
_	-	-	-			-	2001	Aux raffineries - Atlantique	
	21.1	*		•	-	-	2001 2000	- Québec	
-	-			•		_	2001 2000	- Ontario	
-			٠	•	· .	-	2001 2000	- Manitoba	
_			-			_	2001	- Saskatchewan	
-				40	-		2001	- Alberta	
	e			45	-	-	2001	- Colombie-Britannique	;
			_	•	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	(
	21.1			49			2001	Total livré aux raffineries	
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	
		,	ø				2001	Exportation dans d'autres pays	
		47.7		62.9	35.8		2001	Exportations totales	4
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9		2000	Variations nettes des stocks	4
55.8	10.9	-10.4	34.7	-21.0	2.5		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	4

37.3

38.0

33.9

34.7

35.9

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

49 50

51 52

2001 2000

2001

37.3 2000

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001			-	-	-		
2	Light and Medium Crude Oil	2000	58.0	•	18.9	17.9	21.2	-	
4	Synthetic Crude Oil	2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20
6		2000	-	-	•	-	•	-	
7	Crude Bitumen	2001	-	•	-	-	*	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	58.0 56.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4	20
1	Condensate	2001 2000	-		-	:	-	-	
3	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-			
5	Total net Withdrawals	2001	58.0	004.0	18.9	17.9	21.2	40.4	00
7	Imports	2000 2001	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.
8		2000 2001	58.0	-	18.9	17.9	21.2	-	
9	TOTAL SUPPLY	2000	56.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20
	Disposition :								
1 2	To refineries - Atlantic	2001 2000	:			•	-	-	
3	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	58.0 56.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4	20
7	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	_	
29	- Saskatchewan	2001 2000		-		-		_	
11	- Alberta	2001 2000			-	-	*		
33	- British Columbia	2001	-	e	-	-	~	-	
34	- Northwest Territories	2000	-	-				-	
36		2000	-	-	-	47.0	- 04.0	-	
17	Total to Refineries	2001 2000	58.0 56.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2	19.4	20
19	Exports to the United States	2001	, .	-	- -	-	**	٠	
1	Exports to Other Countries	2001 2000	*		-	-	-		
3	Total Exports	2001 2000				-	-		
5	Net Inventory Changes	2001			-		•		
6	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-		
8	Losses and Adjustments	2000		•			-	-	
0		2000	-	•	-	-	٠	w 1	
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	58.0 56.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4	20

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ousands o	f cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	-		-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
-				-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-		•		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-		-		_		2001 2000	Condensat	11 12
_			•		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-				-		2001	Importations	17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-	•	-	•	•		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-		-	-	-	•	2001 2000	- Québec	23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-		-	•	<u>-</u>	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	e	-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-			40			2001 2000	- Alberta	31 32
-	-		-	•		•	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-				•	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
					-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-		-	•	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
			•				2001 2000	Exportations totales	43 44
							2001	Variations nettes des stocks	45 46

19.6

20.7

20.2

20.1

Livraisons à d'autres acheteurs

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

47 48

49 50

51 52

2001 2000

2001 2000

2001 18.0 2000

17.8

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001				•			
3	Light and Medium Crude Oil	2001	159.4 156.0	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	50.8	51
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000				-	-		
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	•	•	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	159.4 156.0	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	50.8	51
1	Condensate	2001 2000		-	-		-	-	
3	Pentanes Plus	2001 2000		-	-		-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	159.4 156.0	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	50.8	51
7	Imports	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	159.4 156.0	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	50.8	51
	Disposition :								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	-	-		
3	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-	•	
5	- Ontario	2001 2000	0.9 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	-	
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	•	-	•	•	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	-	•.	-	•	-	-	
3	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-		
5	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	•		
7 8	Total to Refineries	2001 2000	0.9 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	-	
9	Exports to the United States	2001 2000	109.8 , 131.6	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	52.3	52
1	Exports to Other Countries	2001 2000	-		•	-	:		
3	Total Exports	2001 2000	109.8 131.6	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	52.3	52
5	Net Inventory Changes	2001 2000	53.3 5.3	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2 5.6	-0.5	-C
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-		-	-	-		
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-4.6 -8.8	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.0	-0
1	TOTAL DISPOSITION	2001	159.4		54.7	49.2	55.5		

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
•		-	-				2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	-	-		-	٠		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-		2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-			-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-		-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4		2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	0.1
	-		-	•	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-			2001	- Québec	23 24
	-	-	-	-	-	-	2001	- Ontario	25 26 27
	-	-	-			٠	2001	- Manitoba	28
-		•	-	-	-		2001	- Saskatchewan	29 30
	-		-	-	-	•	2001	- Alberta	31 32
-	-		-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	-	-	-				2001	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8		Exportation aux Etats-Unis	39 40
	-	-		•	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2		2001 2000	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4		Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	4 767.0 4 543.5	18 764.2	1 648.1 1 509.7	1 483.8 1 459.4	1 635.1 1 574.4	1 472.4	1 551.5
3 4	Light Crude Oil	2001 2000	1 348.4 1 372.5	5 470.4	463.2 461.2	419.7 439.3	465.5 472.0	444.9	454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•	-	•	-	-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-		-				
9	Total Crude Oil	2001 2000	6 115.4 5 916.0	24 234.6	2 111.3 1 970.9	1 903.5 1 898.7	2 100.6 2 046.4	1 917.3	2 006.0
	Condensate	2001 2000			-	-		-	-
	Pentanes Plus	2001	3.6 4.0	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.3	1.3
	Total net Withdrawals	2001 2000	6 119.0 5 920.0	24 251.0	2 112.6 1 972.2	1 904.6 1 900.0	2 101.8 2 047.8	1 918.6	2 007.3
7	Imports	2001	3 320.0	24 251.0	-	1 300.0		1 310.0	2 007.0
	TOTAL SUPPLY	2000 2001	6 119.0	04.051.0	2 112.6	1 904.6	2 101.8	1 918.6	2 007.3
20		2000	5 920.0	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1910.0	2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	*		-	-	•	-	
3	- Quebec	2001 2000	-	•	-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	945.4 659.2	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	129.6	208.0
7	- Manitoba	2001 2000	~	-	-	-	-	*	
9	- Saskatchewan	2001 2000	546.5 553.5	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	118.0	104.1
11	- Alberta	2001 2000	103.3 101.8	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	22.7	43.2
3	- British Columbia	2001 2000	10 At	-	-	-	-	_	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	e	*	* -			
	Total to Refineries	2001	1 595.2 1 314.5	5 362.6	567.6 416.6	503.8 446.5	523.8 451.4	270.3	355.3
	Exports to the United States	2000 2001 2000	4 431.8 4 403.8	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 539.0	1 658.2
	Exports to Other Countries	2001		10 114.5	-	-	+ + + + + + + + + + + + + + + + + + + +	1 303.0	1 030.2
3	Total Exports	2001	4 431.8		1 504.6	1 477.8	1 449.4	4.500.0	4 0 0 0
	Net Inventory Changes	2000	4 403.8 -37.3	18 114.5	1 438.8 8.8	1 479.0 - 112.5	1 486.0 66.4	1 539.0	1 658.2
	Deliveries to Other Purchasers	2000	-1.2	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
8	Losses and Adjustments	2000	129.3		31.6	35.5	62.2	-	
50	TOTAL DISPOSITION	2000	202.9	822.4	55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
52	TOTAL DISPUSITION	2001 2000	6 119.0 5 920.0	24 251.0	2 112.6 1 972.2	1 904.6 1 900.0	2 101.8 2 047.8	1 918.6	2 007.3

TABLEAU Annualsian and a callead a	(Au - 1 - 1 - 1 - 1 - 1		
TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de	petrole brut par source.	. par mois, 2000 - 2001.	Saskatchewan

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr		_	
th	nousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						-
									Approvisionnements : Production intérieure :	
	1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	1 2
	448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001	Pétrole brut léger	3
	.,	******	100.0	440.0	400.2	-T-T fee 4 1		2001	Pétrole brut synthétique	4 5 6
		-	•	*	•	*	٠	2000	Pétrole brut bitumineux	7
	-	-		-	-	-	-	2000 2001	Total pétrole brut	8 9
	1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000 2001	Condensat	10 11
		۰	-	-	-	-	-	2000		12
	1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3		Pentanes plus	13 14
	1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-		-	-		-	2001 2000	Importations	17 18
	1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
									Utilisation:	
	-	-	•		-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-			-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
	159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25 26
	_	-		9	25	-	_	2001	- Manitoba	27 28
	191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29 30
								2001	- Alberta	31 32
	43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	•	-	-	-	•	•	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
	-	*	-	•	-	-	-	2000 2001	Total livré aux raffineries	36 37
	393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7		Exportation aux États-Unis	38 39
	1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000	Exportation dans d'autres pays	40
	*	-		-	•	*	•	2001		42
	1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
	29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	e	40		-	-	•		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4	99.4	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
	1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	3 474.1 3 411.5	13 822.3	1 200.8 1 158.0	1 076.6 1 088.0	1 196.7 1 165.5	1 124.7	1 149.
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	7 159.1 7 560.4	29 681.6	2 476.3 2 564.9	2 215.3 2 426.0	2 467.5 2 569.5	2 487.0	2 432.
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	5 034.0 4 330.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 506.0	1 747.
7 8	Crude Bitumen	2001	4 466.5 3 872.8	16 780.9	1 548.9 1 303.0	1 345.7 1 240.0	1 571.9 1 329.8	1 349.9	1 415.
9	Total Crude Oil	2001	20 133.7	78 892.8	6 837.3 6 689.7	6 244.5 6 262.3	7 051.9 6 222.7	6 467.6	6 744.
1	Condensate	2001	19 174.7 118.0		41.2	37.1	39.7 38.7		
3	Pentanes Plus	2000	117.6 2 617.5	451.9	39.7 892.2	39.2 813.5	911.8	37.3	37.3
14	Total net Withdrawals	2000 2001	2 595.2 22 869.2	9 844.9	892.9 7 770.7	825.1 7 095.1	877.2 8 003.4	805.2	802.1
7	Imports	2000 2001	21 887.5	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.
8		2000		-	-	-	-	-	
20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	22 869.2 21 887.5	89 189.6	7 770.7 7 622.3	7 095.1 7 126.6	8 003.4 7 138.6	7 310.1	7 584.
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
23	- Quebec	2001 2000	-		- -		-	-	
25	- Ontario	2001 2000	2 117.8 2 789.7	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	900.5	635.
27	- Manitoba	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	341.8 417.5	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	137.5	209.
31	- Alberta	2001 2000	5 655.5 5 727.1	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 870.5 1 813.8	1 885.3	1 959.
33	- British Columbia	2001	652.7 518.2	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	142.7	167.
35	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	-	_	
37	Total to Refineries	2001 2000	8 767.8 9 452.5	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	2 946.2 3 009.8	3 066.0	2 971.
39	Exports to the United States	2001	14 061.6 12 662.2	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.2 4 159.3	4 184.6	4 871.
11	Exports to Other Countries	2001	-		-		-		
13	Total Exports	2001	14 061.6	5/ 165 /	4 776.8	4 382.6	4 902.2	A 194 S	A 074
15	Net Inventory Changes	2001	12 662.2 162.6	54 165.4	4 528.1 172.0	3 974.8 -49.4	4 159.3 40.0	4 184.6	4 871.
17	Deliveries to Other Purchasers	2000	29.4 86.2	343.7	- 210.5 25.9	203.7	36.2 38.4	151.7	- 168.
18	Losses and Adjustments	2000	91.5	404.4	37.0 - 231.7	27.3 -53.9	27.2 76.6	38.2	32.
50	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	- 348.1 22 869.2	-1 770.4	-66.2 7 770.7	- 188.0 7 095.1	-93.9 8 003.4	- 130.4	- 121.
52		2000	21 887.5	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001	Total pétrole brut	9
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1		2001	Condensat	11
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0		2001	Pentanes plus	13
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0		2001	Total prélèvements net	15
7 507.6	7 405.2	7 029.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000	Importations	16 17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
7 307.0	7 405.2	7 023.7	7 324.3	7 320.0	7 433.0	7 687.3	2000		20
								Utilisation:	
	-	-	-				2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
_	-		_	-	*	-	2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
		-		*.			2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001	- Colombie-Britannique	33 34
		_					2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2.059.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001	Total livré aux raffineries	37 38
		2 958.0			4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 300.0		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
						-	2000 2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Variations nettes des stocks	44 45
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6		2000	Pertes et rectifications	48
-89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2000		50

7 629.7

7 485.2

7 507.8

TOTAL DE L'UTILISATION

7 687.3 2000

7 453.0

7 320.0

7 324.3

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001	-	-		**	-		
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	595.2 590.0	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	_	-	-	-		
7	Crude Bitumen	2001	-		:	:	-		
9	Total Crude Oil	2001	595.2	0.550.0	201.8	183.7	209.7	002.0	040.0
1	Condensate	2000	590.0 26.4	2 552.3	196.2 9.2	188.7 8.5	205.1 8.7	223.8	240.8
3	Pentanes Plus	2000	22.8 154.6	95.5	7.7 49.9	6.6 52.9	8.5 51.8	8.6	9.3
1		2000	127.9	569.5	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
5	Total net Withdrawals	2001 2000	776.2 740.7	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	281.3	297.1
7	Imports	2001 2000	-	-					
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	776.2 740.7	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	281.3	297.1
	Disposition :								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
3	- Quebec	2001 2000		-	-		-	-	
5	- Ontario	2001 2000		-	-	-		-	
7	- Manitoba	2001	-	-	-	•		-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	-			*	-		
1	- Alberta	2001	603.8 143.8	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	49.0	59.4
3	- British Columbia	2001	123.3		42.3	39.5	41.5		
4 5	- Northwest Territories	2000	264.5	1 036.9	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
6 7	Total to Refineries	2000 2001	727.1	-	258.5	233.1	235.5	-	
9		2000 2001	408.3 1.7	2 358.1	149.2	149.0 1.7	110.1	190.1	156.1
0		2000	240.9	647.3	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
2	Exports to Other Countries	2001	•	-	-	-	•		
3	Total Exports	2001 2000	1.7 240.9	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
5	Net Inventory Changes	2001 2000	-9.1 50.7	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	-26.8	9.2
7 B	Deliveries to Other Purchasers	2001		-	-	-	-		
9	Losses and Adjustments	2001	56.5 40.8	305.6	10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	30.3	42.3
		2000	40.0	303.0	10.5	20.1	10.2	30.3	42.0

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe			
nousands of	cubic metres		e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
					-		2001	Pétrole brut lourd	
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
	•	-	*	**	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	
			-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	
					-		2001 2000	Importations	
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	
	•	-	-	-	-		2000	- Québec	
-	-	-	•	-	-	-	2000		
-	•	~	-	-	-	-	2001	- Ontario	
•	•			*		-	2001	- Manitoba	
		-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8		- Alberta	
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	
	-	-	-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis	
-	ø			•			2001 2000	Exportation dans d'autres pays	
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	
		*	-			-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications	
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		_	-	-	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	356.2 380.3	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	124.1	123.
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		~	-	-	-		
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	•	•	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	356.2 380.3	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	124.1	123.
11	Condensate	2001	-	•	-	-	-		
13	Pentanes Plus	2001 2000	22.7 24.1	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.9	8.
15	Total net Withdrawals	2001 2000	378.9 404.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	132.0	132.
7	Imports	2001 2000	-	_	n	-		-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	378.9 404.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	132.0	132.
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	•	•		_	
23	- Quebec	2001 2000			•		-		
25	- Ontario	2001 2000	369.1 405.3	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	123.3	141
27	- Manitoba	2001 2000	•			-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	-	*	•	-		-	
31	- Alberta	2001 2000	-			•	-		
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	•	-		
35 36	- Northwest Territories	2001 2000				-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	369.1 405.3	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	123.3	141.
39	Exports to the United States	2001 2000				-	-		
11	Exports to Other Countries	2001 2000	· -	-	-	-	-		
13	Total Exports	2001 2000	e		on or				
15 16	Net Inventory Changes	2001 2000	10.5 -0.5	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	9.1	-9
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	_	-	-		*	
49	Losses and Adjustments	2001	-0.7 -0.4	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.4	-0
51	TOTAL DISPOSITION	2001	378.9		129.3	121.1	128.5		

June	July	August		October				001, Territoires du Nord-Ouest	-
Juin	Juillet	August	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	•	-	-	-	-	64	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
		•	-	6		-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	9 10
•	-	-	-	٠		٠	2001	Condensat	11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000 2001	Total prélèvements net Importations	15 16 17
	•	•	-	•	-		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7		TOTAL ALTHOUSIONNEMENTO	20
								Utilisation :	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-		•	-	•	2000	- Québec	23
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2000 2001 2000	- Ontario	24 25 26
105.3	132.4	121.0	127.5			127.2	2000 2001 2000	- Manitoba	27 28
	_	_	_	*/	•		2001	- Saskatchewan	29
					-		2001 2000	- Alberta	31 32
	-				•		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-		-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	-	-			-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
•		e					2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
		-					2001	Exportations totales	43
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	45 46 47
					-	-	2001 2000 2001	Livraisons à d'autres acheteurs Pertes et rectifications	48
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2000	TO THE DE L'OTTE DATION	52

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
	Heavy Crude Oil	2001	-		-	-			
2	Light and Medium Crude Oil	2000		•	-	46	~	-	
4		2000	10	-	•	-	-	*	
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	-	-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	•	•	•	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000							
1	Condensate	2001	-			-	-		
12	Pentanes Plus	2000		*		-		•	
14		2000		-	-	-	-	-	
15	Total net Withdrawals	2001		۰		-	•	-	
8	Imports	2001 2000	14 817.6 12 894.5	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 355.2	4 539.
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	14 817.6 12 894.5	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 355.2	4 539.
	Disposition :								
2	To refineries - Atlantic	2001	5 988.5 4 528.6	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 789.7	1 322.
3	- Quebec	2001 2000	5 383.4 5 315.0	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 845.9	2 088
25	- Ontario	2001 2000	3 445.7 3 050.9	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	719.6	1 128.
7	- Manitoba	2001			-		-		
8	- Saskatchewan	2000	-		-		•	-	
0	A the makes	2000	-		-	•	•	-	
11	- Alberta	2001	-	•	-	-	•	-	
3	- British Columbia	2001	**		-	-	-	-	
15	- Northwest Territories	2001 2000	p.			-	-		
7	Total to Refineries	2001	14 817.6		5 497.4	4 179.9	5 140.3		
8	Exports to the United States	2000 2001	12 894.5	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539
0		2000	, -	-	-	-	-	-	
2	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	
3	Total Exports	2001 2000			-		:		
5	Net Inventory Changes	2001	12.3 -0.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.0	
7	Deliveries to Other Purchasers	2001	•	0.0	-	-		150	
9	Losses and Adjustments	2000	-12.3	-		-16.5	4.2		
0		2000	0.3	3.3	0.1	0.1	0.1	1.0	
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	14 817.6 12 894.5	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 355.2	4 539

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
			e mètres cubes		110101111110	200011131			-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
			-	-			2001	Pétrole brut lourd	
		-					2001	Pétrole brut léger et médium	
						-	2001	Pétrole brut synthétique	
		-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	
						-	2001	Total pétrole brut	
-		-					2001 2000	Condensat	
-	-		-				2001 2000	Pentanes plus	
							2001 2000	Total prélèvements net	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation:	
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	
			-				2001 2000	- Manitoba	
			-				2001 2000	- Saskatchewan	
-					-		2001 2000	- Alberta	
-		-	-		-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	
				-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	
			-		-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	
-	-	-				-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	
					-	-	2001 2000	Exportations totales	
			-	-2.0	-		2001 2000	Variations nettes des stocks	
-		-	-		-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	
-			-	2.0			2001 2000	Pertes et rectifications	4
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	55 890.6		19 449.1	17 649.2	18 792.3	17 151 5	40.005.0
2	Less field flared and waste	2000	54 552.2 562.4	217 365.6	18 728.0 186.5	17 586.7 173.1	18 237.5 202.8	17 451.5	18 065.9
4		2000	622.9	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001 2000	55 328.2 53 929.3	214 907.6	19 262.6 18 526.1	17 476.1 17 384.9	18 589.5 18 018.3	17 255.8	17 861.3
7	Less injected and stored	2001	2 237.7 2 455.7	13 338.7	734.2 767.1	675.1 736.3	828.4 952.3	1 309.8	1 596.6
9	Net withdrawals	2001	53 090.5		18 528.4	16 801.0	17 761.1		
10	Field disposition and usage	2000 2001	51 473.6 1 240.1	201 568.9	17 759.0 433.6	16 648.6 391.6	17 066.0 414.9	15 946.0	16 264.7
12	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2000	1 154.0	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
13 14	Gathering system disposition and uses	2001	1 089.8 1 034.1	3 584.4	384.0 368.3	320.2 353.5	385.6 312.3	309.8	305.4
15	- Shrinkage (1)	2001	4 432.0	18 394.8	1 563.9 1 579.6	1 291.4 1 524.6	1 576.7 1 570.9	1 446.2	1 513.6
16 17	- Plant uses (2)	2000	4 675.1 1 546.1	10 394.0	495.1	516.0	535.0	1 440.2	
18	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2000	1 595.2	6 049.2	549.4	510.6	535.2 41.2	520.3	503.9
19 20	- Adjustment	2001 2000	902.5 667.9	993.1	466.9 284.4	394.4 299.8	83.7	- 234.8	-70.2
21 22	Deliveries of marketable gas	2001	43 880.0 42 347.3	167 775.4	15 184.9 14 585.3	13 887.4 13 586.3	14 807.7 14 175.7	13 544.2	13 637.3
23	Total disposition	2001	53 090.5		18 528.4	16 801.0	17 761.1		
24 25	Total marketable gas	2000 2001	51 473.6 43 880.0	201 568.9	17 759.0 15 184.9	16 648.6 13 887.4	17 066.0 14 807.7	15 946.0	16 264.7
26	ű	2000	42 347.3	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
27 28	Received from distributor storage	2001	10 000.5 9 118.0	20 345.4	4 081.3 3 663.7	3 613.5 3 480.6	2 305.7 1 973.7	1 207.5	513.2
29 30	Imports	2001 2000	499.4 458.0	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	170.0 282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2001	430.0	1 027.4	-	72.0	-	70.0	00.2
32 33	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	54 379.9	-	19 434.7	17 661.8	17 283.4	-	•
34	TOTAL NET SUFFET	2000	51 923.3	189 748.2	18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-		
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	~		-		-	-
38		2000	-	-	-	-		-	-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
41 42	- New Brunswick	2001	-		-	-			
43	- Quebec	2001	1 884.0		675.2	622.3	586.5		
44 45	- Ontario	2000	2 138.8 4 860.5	6 253.2	796.4 1 821.9	707.0 1 564.7	635.4 1 473.9	550.8	397.5
46		2000	4 935.5	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
47 48	- Manitoba	2001 2000	680.2 664.0	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	189.7 165.3	119.2	66.3
49	- Saskatchewan	2001 2000	752.4 735.7	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	212.8 190.3	143.9	77.5
50 51	- Alberta	2001	6 400.5		2 185.8	2 170.1	2 044.6		
52 53	- British Columbia	2000	6 710.8 1 370.1	22 887.6	2 428.7 491.4	2 187.8 471.4	2 094.3 407.3	1 934.6	1 641.0
54		2000	1 516.7	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
55 56	- Yukon	2001	-	-		-		_	
57	- Northwest Territories	2001	22.7	20.0	8.1	7.0	7.6	7.0	0.4
58 59	- Nunavut	2000	21.0	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
60		2000	-	-	-			-	-
61 62	Total utility sales	2001 2000	15 970.4 16 722.5	48 333.1	5 678.7 6 225.4	5 369.3 5 642.6	4 922.4 4 854.5	4 141.2	3 084.0
63 64	Exports	2001	29 228.8 25 476.2	101 162.0	10 790.4 8 704.3	9 049.5 8 259.7	9 388.9 8 512.2	7 640.8	7 925.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2001	7 221.5		2 511.4	2 324.5	2 385.6		
66 67	Deliveries to distributor storage	2000	7 770.6 471.1	24 281.9	2 726.6 94.1	2 649.1 206.1	2 394.9 170.9	2 059.5	1 858.1
68	Ü	2000	565.9	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
69 70	Line pack fluctuation	2001	180.9 46.0	1 097.2	60.9 18.7	100.5 13.2	19.5 14.1	9.9	-27.8
71 72	Pipeline Fuel	2001	1 613.1		554.1	533.9	525.1		
73	Pipeline losses	2000	1 528.8 - 305.9	5 840.6	538.4 - 254.9	498.0 78.0	492.4 - 129.0	448.4	451.7
74		2000	- 186.7	- 547.2	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001	54 379.9 51 923.3	189 748.2	19 434.7 18 352.4	17 661.8 17 138.9	17 283.4 16 432.0	14 828.0	14 230.7

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLE	AU 2.	Approvision	nnement e	et utilisation	i de gaz	naturel	par so	urce, par	mois,	2000 - 2	2001, (Canada	

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
ns de metre	s cubes a une	pression de 10	01.325 kilopasca	us et a 15 deg	res celsius		
							Approvisionnements:
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	2001 19 645.9 2000	Production originale brute
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	2001 209.9 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	2001 19 436.0 2000	Production originale nette
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	2001 708.7 2000	Moins gaz injecté et stocké
						2001	Prélèvements nets
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3 200 0 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8 2000 2001	
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9 2000 2001	
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5 2000 2001	
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9 2000	
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	2001 282.5 2000	
3 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	2001 15 489.7 2000	
5 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	2001 18 727.3 2000	Disposition total
3 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	2001 15 489,7 2000	
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3 2000	Destockage par les distributeurs
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	Importations
117.4	00.0	07.7	120.0	120.2	207.0	2001	Autres arrivages
		•	•	-		- 2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
3 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 2000	
						2004	Utilisation:
-			-	-		2001 - 2000	
-	-					2001 - 2000	
		at-	-			2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
-		-	-			2001 - 2000	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	2001 746.2 2000	
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5°	942.7	2001 1 716.8 2000	- Ontario
52.2	39.7	41.9	59.2			2001 296.2 2000	- Manitoba
				102.2	185.7	2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2000 2001	- Alberta
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2 2000 2001	
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0 2000 2001	
-	•		-		•	- 2000 2001	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2000	
-		-	-			2001 - 2000	
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	2001 6 026.5 2000	
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	2001 10 429.5 2000	
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2001 2 492.7 2000	
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	2001 259.4 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
						2001 51.6 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	2001	Gaz consommé dans les réseaux
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0 2000 2001	Pertes dans les pipelines
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9 2000 2001	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 2000	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	IS	
Supply:								
Gross new production	2001	648.7		211.6	208.4	228.7		
·	2000	555.2	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.
Less field flared and waste	2001 2000	21.9 16.3	93.1	5.3 3.3	2.9 6.0	13.7 7.0	19.1	3.
Net new production	2001	626.8	0.200.2	206.3 195.9	205.5	215.0	153.0	007
Less injected and stored	2000 2001	538.9 589.8	2 300.3	194.4	156.3 193.2	186.7 202.2	153.0	227
	2000	505.6	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214
Net withdrawals	2001 2000	37.0 33.3	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	10.9	12
Field disposition and usage	2001 2000	37.0	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	10.9	12
Gathering system disposition and u		33.3	137.7	-	10.4	11.5	10.9	12
	2000	-	**	-		•	-	
- Shrinkage	2001 2000	-	-	-	-	-		
- Plant uses	2001	-			-	-		
- Adjustment	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
	2000		~	-	-	-	-	
Deliveries of marketable gas	2001 2000	-	-		-		•	
Total disposition	2001	37.0 33.3	127.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	10.0	40
Total marketable gas	2000 2001	33.3	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12
•	2000	-	-	-	-	-	-	
Received from distributor storage	2001 2000	-		-		-	_	
Imports	2001	-		-	•	-		
Other receipts	2000 2001	-	•	-		-	-	
	2000	-	•	-		-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-	-	-	-			
Disposition :								
Utility sales - Newfoundland	2001			_	_	_		
	2000	-	-	40	-	*	-	
- Prince Edward Island	2001 2000	-	_	-	-	-	_	
- Nova Scotia	2001			Ap.	~			
- New Brunswick	2000 2001	-	-	-	-	-	~	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Quebec	2001 2000	-	_	-		-	•	
- Ontario	2001			-	-	-		
- Manitoba	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000		_	-		-	-	
- Alberta	2001			-	-	-		
- British Columbia	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
	2000	-		-		-	-	
- Yukon	2001 2000	-		-	-		-	
- Northwest Territories	2001	-	-	-	-			
- Nunavut	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
	2000	-				-	-	
Total utility sales	2001 2000		•	-	-	-	-	
Exports	2001	-				-		
Direct sales (excluding utilities)	2000 2001	-		-	-		68.	
	2000						٠	
Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-	**	sh er	*	
Line pack fluctuation	2001	-		-				
Pipeline Fuel	2000 2001					-		
	2000		-	-	-	•		
Pipeline losses	2001 2000	-			-			
TOTAL NET DISPOSITION	2001							

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons	de mètres	s cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								:	Approvisionnements:
	193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2001 2000	Production originale brute
	7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5		2001	Production originale nette
	175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4		2001	Moins gaz injecté et stocké
								2001	Prélèvements nets
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-	•	•	-	•	-		2000 2001	- Pertes lors de traitement
	-			-	•	•		2000	- Utilisation dans les usines
	-		•	-	-	-	- :	2000	- Rectifications
	-			64	-	-	- :	2000	Livraison de gaz marchand
	o	•		-	-	-	- 1	2000	Disposition total
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
	-			-		**	- :	2001	Total du gaz marchand
		50		-	-	-	- :	2001 2000	Destockage par les distributeurs
	-			~			- :	2001 2000	Importations
				-			-	2001 2000	Autres arrivages
	-							2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
							:	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	•	-	-	-	*		2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	*	-	-	-	- 1	2000 2001	- Nouvelle-Écosse
		-	*	-	•	0	- 3	2000	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-	-	•	- 1	2000	- Québec
	-	-	•	-		•	- 1	2000	- Ontario
	-	-	-	-	÷	-	- 1	2000	- Manitoba
	-			-			- 1	2001	
	-	-	-				- 1	2001	- Saskatchewan
	-	-	-	-	-		- 1	2001 2000	- Alberta
	-			-	-			2001 2000	- Colombie-Britannique
				-				2001 2000	- Yukon
					_	E0		2001 2000	- Territoires du Nord-Oues
								2001 2000	- Nunavut
							:	2001	Total des ventes services de gaz
					•		1	2000	Exportations
								2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	·	·			•	•	2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
				-	•	•		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-			•	•	-		2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-	•	-				2000	Pertes dans les pipelines
			-	-	-		- 1	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
				-		-	- :	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	on 200° 2000	1 166.4	2 507 2	384.2 46.9	391.2 124.5	391.0 246.1	276.6	299.7
Less field flared and	waste 200	0.8	3 597.2	0.2	0.3	0.3		
Net new production	2000 200		12.7	0.9 384.0	0.8 390.9	0.8 390.7	0.2	1.5
	2000	415.0	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
Less injected and st	ored 200° 2000			-	-			
Net withdrawals	200° 2000	1 165.6 415.0	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	390.7 245.3	276.4	298.
Field disposition and	usage 200	2.9		1.0	1.0	0.9		
Gathering system di	2000 sposition and uses 2000		9.6	0.4 1.8	0.6 0.9	0.8	0.8	0.
	2000	6.5	36.3	2.8	3.5	0.2	5.1	0.
- Shrinkage	200° 2000		82.8	15.2	15.9 1.9	23.8 5.6	6.8	6.
- Plant uses	200° 2000		70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.
- Adjustment	200	-1.0		-0.1	2.2	-3.1		
Deliveries of market	2000 able gas 200		-48.1	-3.2 366.1	-4.1 370.9	-1.0 369.1	-5.9	-1.
	2000	391.1	3 433.6	38.7	115.0	237.4	264.7	287.
Total disposition	200° 2000		3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	390.7 245.3	276.4	298.
Total marketable g	as 2001 2000		3 433.6	366.1 38.7	370.9 115.0	369.1 237.4	264.7	287.
Received from distri	outor storage 200°	-	3 433.6	30.1	115.0	237.4	204.7	207.
Imports	2000		-		-		•	
	2000	-	-	-	-	-	•	
Other receipts	200° 2000			-	•		_	
TOTAL NET SUPPL		1 106.1	3 433.6	366.1 38.7	370.9 115.0	369.1 237.4	264.7	287.
D:	2000	031.1	0 400.0	00.7	113.0	201.4	204.7	207.
Disposition:								
Utility sales - Newfor	undland 200° 2000	-	-		-	-	-	
- Prince	Edward Island 2001 2000		_	-	-	-		
- Nova S	cotia 200°	-		-	-			
- New B	runswick 2000		-	-	-	-	-	
	2000	-	**	-	•	-	-	
- Quebe	200° 2000		•	-	-	-	-	
- Ontario	200			-	-	-		
- Manitob	a 200°	-			*			
- Saskato	2000 chewan 2001		٠	-	-		-	
	2000	-	•	-	•	-	-	
- Alberta	200° 2000		-	-	-	-	-	
- British (Columbia 200° 2000		_	۰		40	_	
- Yukon	200	-			-			
- Northw	2000 est Territories 200		-	-		-	-	
	2000)	-	*				
- Nunavı	t 200°		40.	-	40 40			
Total utility sales	200							
Exports	200 0		-	366.1	370.9	369.1	-	
	2000	363.1	3 328.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295
Direct sales (excludi	2000				-			
Deliveries to distribu	tor storage 200° 2000							
Line pack fluctuation	200	-			-			
Pipeline Fuel	2000		14.5	6.6	7.9		-	
	2000	-	76.9	-	-	-	•	
Pipeline losses	200		40 ***		*	40.5	40.7	0
r ipolitic losses	2000	13.5	13.7		*	13.5	-10.7	-8.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
040.0	260.0	200.0	270.0	204.4	200.0	000.4	2001	Production originale brute
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9		2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	Production originale nette
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
-			-	-	-		2001	Moins gaz injecté et stocké
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Prélèvements nets
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5		2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2000 2000 2000	- Pertes lors de traitement
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	- Utilisation dans les usines
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	- Rectifications
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Livraison de gaz marchand
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Disposition total
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	Total du gaz marchand
000.0	040.4	071.0	502.1	074.0	072.0		2001 2000	Destockage par les distributeurs
	•	•	•	•	•		2001	Importations
	*	-	•	•	•	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
						_	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
	_		_	_			2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	•	•	-	-	•		2000	- Nouvelle-Écosse
	40	•	-	•	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-		-	-	•	*	-	2000	- Québec
	*	-	-	-	-		2000	
-			-	3.9		-	2001 2000	- Ontario
		•	-			_	2001 2000	- Manitoba
							2001 2000	- Saskatchewan
	_						2001	- Alberta
-	-	•	-	-	•		2000	- Colombie-Britannique
-	•		-	-	-	-	2000	- Yukon
	•	•	-	-	•	-	2000	- Territoires du Nord-Oues
0	•	•	~	-		-	2001	
-	-					-	2001 2000	- Nunavut
					e		2001 2000	Total des ventes services de gaz
200 5	242.0	200.0	256.0	270.0	220.0	311.5	2001	Exportations
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	~	-	0	•	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	•	-	•		-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	v					-	2000	
	-				35.0	41.9	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
7.8	3.2	-9.3	-4.7	. 3.8	7.0	11.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

12345678 9			Jan. à Mar.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
1 2 3 4 5 6 7 8			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15		us	
1 2 3 4 5 6 7 8	Supply:								
2 3 4 5 6 7 8	Gross new production	2001	89.0		35.8	25.5	27.7		
4 5 6 7 8	Less field flared and waste	2000	145.9	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6 7 8	Less field flated and waste	2000		•		-	-	•	-
7 8	Net new production	2001	89.0 145.9	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	27.7 49.2	47.5	48.1
	Less injected and stored	2001			-		•		
	Net withdrawals	2000 2001	89.0	-	35.8	25.5	27.7	•	ab
0		2000	145.9	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001				-	-	-	
3	Gathering system disposition and uses	2001 2000	-		-				
14 15	- Shrinkage	2001			-	-	-		
6	- Plant uses	2000				-	-	~	-
17 18	- Flatt uses	2000		-		-	-		
19 20	- Adjustment	2001			-	-	-		
21	Deliveries of marketable gas	2001	89.0	500.0	35.8	25.5	27.7	A 779 . 87	40
22	Total disposition	2000	145.9 89.0	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 27.7	47.5	48.1
24		2000	145.9	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
25 26	Total marketable gas	2001 2000	89.0 145.9	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	27.7 49.2	47.5	48.1
27	Received from distributor storage	2001	-		6	-	•		
28	Imports	2000	•	•	-	-	-	•	•
0		2000	-	-		•	-	*	-
11	Other receipts	2001 2000	-	-	-		-		-
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	89.0 145.9	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	27.7 49.2	47.5	48.1
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001	-			-	-		
6	- Prince Edward Island	2000	-	•	-	-	-	*	
8		2000	-	-		-	-	-	-
9	- Nova Scotia	2001	-	-	**	-	-		
1	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-		
2	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	•
4	Optorio	2000	89.0	-	05.0	-	- 07.7	-	۰
5	- Ontario	2001 2000	99.9	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	27.7 3.2	47.5	48.1
17 18	- Manitoba	2001	-		-		-		
19	- Saskatchewan	2001	-				-		
1	- Alberta	2000		-	*	-	-	-	-
2		2000	-		-	-		-	-
3	- British Columbia	2001		-	-	-			
55	- Yukon	2001	-			-	-		
6	- Northwest Territories	2000	-	•		-	•	•	-
8		2000	•	-		-		-	•
9	- Nunavut	2001	-			• .	-	-	_
1	Total utility sales	2001	89.0	440.1	35.8	25.5	27.7	47.5	40.4
3	Exports	2000 2001	99.9	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
4	Direct color (evaluating utilities)	2000	-			•	-	•	-
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-		-	-		
7	Deliveries to distributor storage	2001 2000	46.0	139.9	-	-	46.0		
9	Line pack fluctuation	2001	70.0	100.0		=	-0.0	-	
0	Pipeline Fuel	2000		-	**	•			
2		2000	-	-	-		-		-
73 74	Pipeline losses	2001			**	-			
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	89.0 145.9	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	27.7 49.2	47.5	48.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
			01.325 kilopasca				F 7 1
	·		•	, and the second			Anaroviaiannamenta
						2001	Approvisionnements:
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale brute
						2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
40.0	40.0	40.0	477 6	40.0	00.4	2001 34.8 2000	Production originale nette
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1		Moins gaz injecté et stocké
-	•		•	•		2001 - 2000	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Prélèvements nets
					-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
						2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
•		-	-	•	-	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
•	-		-	-	-	2001 - 2000	
e			-			2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
				_		2001 - 2000	- Rectifications
40.5						2001 34.8 2000	Livraison de gaz marchand
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Total du gaz marchand
						2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
-			-	-		2001	Importations
•	-	-	-	•	•	- 2000 2001	Autres arrivages
	-	-	*	•	-	- 2000	
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
						2001	Ventes des services - Terre-Neuve
~	•	-	-	-	-	- 2000	
-				_		2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
						2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
-		-	-			2001	- Nouveau-Brunswick
•	-		-	-	•	- 2000 2001	- Québec
•	-	•	•	-	-	- 2000	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	- Ontario
						2001 - 2000	- Manitoba
	•		-			2001	- Saskatchewan
•	•	•	•	-	•	- 2000 2001	- Alberta
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	
	-				-	2001 - 2000	- Colombie-Britannique
						2001 - 2000	- Yukon
	•	•			•	2001	- Territoires du Nord-Oues
-		-	-		•	- 2000 2001	- Nunavut
	-	-	-	-		- 2000	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Total des ventes services de gaz
	2.0					2001 - 2000	Exportations
		-	-	•		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	**	-		-	-	- 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
46.6	47.3		•	-		2001 - 2000	
				_		2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
						2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-	ø	•		•	2001	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-			- 2000	
						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	IS	
	Supply:								
	Gross new production	2001	2 049.0		712.0	633.9	703.1		
	Cross new production	2000	2 047.1	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672
	Less field flared and waste	2001	135.7 135.7	516.4	44.9 43.8	42.0 43.4	48.8 48.5	34.7	49
	Net new production	2001	1 913.3	370.4	667.1	591.9	654.3	04.7	
	·	2000	1 911.4	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623
	Less injected and stored	2001	-	-	-		-		
	Net withdrawals	2001	1 913.3		667.1	591.9	654.3		
	Field disposition and usage	2000 2001	1 911.4 233.2	7 639.6	652.1 85.6	611.9 70.7	647.4 76.9	629.3	623
	ried disposition and usage	2000	233.1	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68
	Gathering system disposition and uses	2001	214.6 214.6	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.8 70.5	65.3	6
	- Shrinkage	2000	22.1	561.0	8.5	6.7	6.9	05.5	02
		2000	22.1	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	(
	- Plant uses	2001	29.8 29.9	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.8	,
	- Adjustment	2001	- 153.0		-64.0	-43.3	-45.7		
	Deliveries of made table	2000	- 155.4	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4 =2= 0	-32.6	-3
	Deliveries of marketable gas	2001 2000	1 566.6 1 567.1	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	510.3	51:
	Total disposition	2001	1 913.3	7,000,0	667.1	591.9	654.3	000.0	000
	Total marketable see	2000 2001	1 911.4 1 566.6	7 639.6	652.1 547.4	611.9 483.3	647.4 535.9	629.3	623
	Total marketable gas	2000	1 567.1	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	51:
	Received from distributor storage	2001	399.8 376.5	962.9	108.8 191.0	217.7 128.7	73.3 56.8	42.1	1
	Imports	2001	570.5	302.3	-		20.0	72.1	'
		2000		-		-	~	-	
1	Other receipts	2001		-	-	-	-	_	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 966.4 1 943.6	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	552.4	53
	Disposition :								
	Utility sales - Newfoundland	2001				_			
	Othity Sales - Newloundarid	2000	-	-	-	-	~	-	
	- Prince Edward Island	2001			-		-		
	- Nova Scotia	2001	-			-			
	Alex Decree 24	2000	-	•	-	-	-	-	
	- New Brunswick	2001			-	-	-	-	
	- Quebec	2001	-		-	-	-		
	- Ontario	2000	699.6	•	245.7	250.7	203.2	-	
	Ontario	2000	653.9	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	26
	- Manitoba	2001			-		*		
	- Saskatchewan	2000	752.4		255.2	284.4	212.8	•	
		2000	735.7	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	7
	- Alberta	2001	-	_		*	-		
	- British Columbia	2001				_	-		
	- Yukon	2000	*		•	•		•	
	- TUKOH	2000	-	-	-	-	-		
	- Northwest Territories	2001			-	-			
	- Nunavut	2000	_	_	-		-	•	
		2000	-	-	*	-	•	•	
	Total utility sales	2001 2000	1 452.0 1 389.6	4 068.7	500.9 515.3	535.1 464.1	416.0 410.2	378.3	34
	Exports	2001	2.7		0.9	0.8	1.0		
	Direct soles (evaluding utilities)	2000	3.6	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	
	Direct sales (excluding utilities)	2001	388.0 431.2	1 283.4	105.0 167.5	127.1 137.1	155.9 126.6	120.4	9:
	Deliveries to distributor storage	2001	42.2		21.3	-	20.9		
	Line pack fluctuation	2000	34.7 1.0	1 553.7	2.4 -1.3	0.8 1.0	31.5 1.3	56.3	9
	and paor notication	2000	-0.8	3.3	-1.3	-0.8	1.3	-1.0	-
	Pipeline Fuel	2001 2000	21.9 15.0	71.1	7.6 0.9	6.7	7.6	6.0	
	Pipeline losses	2000	58.6	71.1	21.8	7.1 30.3	7.0 6.5	6.2	(
	,	2000	70.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 966.4		656.2	701.0	609.2		

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètre	es cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	ırés celsius				
								Approvisionnements:	
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute	
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	2	2001	Production originale nette	
020.2	034.0	037.3	620.3	049.4	051.5		2001	Moins gaz injecté et stocké	
•	-	*	•	•	,	2	2000 2001	Prélèvements nets	
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2	2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5 2	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9 2	2000	- Pertes lors de traitement	
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5 2	2000		
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4 2	2001	- Utilisation dans les usines	
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4 2	2001 2000	- Rectifications	
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Livraison de gaz marchand	
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2	2001	Disposition total	
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8		2001	Total du gaz marchand	
						2	2001	Destockage par les distributeurs	
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6		2001	Importations	
۰	•	٠	-	*	•	2	2000	Autres arrivages	
	-	-	•	-	-		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2	2000	107/107/117/1107/107/107/107/107/107/107	,
								Utilisation:	
-	-		-				2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	
	-		-				2001	- Île-Du-Prince-Édouard	3
4	_		-	-			2001	- Nouvelle-Écosse	3
						2	2001	- Nouveau-Brunswick	4
						2	2001	- Québec	4
220 5	00.4	44.0	00.5	4 F.O. (Fe	100.0	2	2001	- Ontario	
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9 2 2	2001	- Manitoba	
*	•	-	-	•	•	2	2000	- Saskatchewan	
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2	2000	- Alberta	
-	-	•		-	-	- 2	2000	- Colombie-Britannique	
-	-	•	-	-	•		2001	- Yukon	1
	-	-		-		- 2	2001		
-		-	-		-	- 2	2001	- Territoires du Nord-Ouest	
	-						2001	- Nunavut	
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0 2	2001	Total des ventes services de gaz	(
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8		2001	Exportations	(
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	6
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	3.5 2		Livraisons aux entrepôts des distributeurs	(
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3 2 2	2000	Gaz consommé dans les réseaux	-
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5 2	2000	Pertes dans les pipelines	
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3 2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	-
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2	2001	TOTAL DE L'OTILISATION NETTE	-

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:									
Gross new pro	nduction	2001	44 945.0		15 746.1	14 214.5	14 984.4		
GIOSS HEW PIC	oddellori	2000	45 137.6	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418
Less field flare	ed and waste	2001 2000	362.1 430.6	1 687.5	120.8 141.6	117.1 141.5	124.2 147.5	131.3	138
Net new produ	action	2001	44 582.9		15 625.3	14 097.4	14 860.2		
Loss injected	and stored	2000	44 707.0	174 458.3	15 476.3 539.8	14 426.8 481.9	14 803.9 626.2	14 093.6	14 280
Less injected	and stored	2001 2000	1 647.9 1 950.1	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 38
Net withdraw	als	2001	42 935.0	400 000 0	15 085.5	13 615.5	14 234.0	40.005.0	40.00
Field disposition	on and usage	2000 2001	42 756.9 757.4	163 282.2	14 893.7 261.8	13 836.4 239.3	14 026.8 256.3	12 925.9	12 89
·	_	2000	696.5	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	22
Gathering sys	tem disposition and use	es 2001 2000	872.5 813.0	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	314.8 241.6	239.4	24:
- Shrinkage	(1)	2001	3 643.5		1 315.1	1 022.6	1 305.8		
Diantunas	(0)	2000	4 089.7	15 751.4	1 383.3	1 330.3 431.4	1 376.1 417.2	1 243.4	1 27:
- Plant uses	(2)	2001 2000	1 260.0 1 253.3	4 889.7	411.4 423.2	399.3	430.8	414.6	404
- Adjustmen	t	2001	862.5	1 055 5	507.0	427.5	-72.0 206.1	-9.9	-47
Deliveries of n	narketable gas	2000 2001	887.3 35 539.1	1 955.5	353.1 12 287.2	328.1 11 240.0	206.1 12 011.9	-9.9	-4
		2000	35 017.1	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 80
Total disposition	on	2001 2000	42 935.0 42 756.9	163 282.2	15 085.5 14 893.7	13 615.5 13 836.4	14 234.0 14 026.8	12 925.9	12 89
Total marketa	ible gas	2001	35 539.1		12 287.2	11 240.0	12 011.9		
		2000	35 017.1	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 80
neceived from	distributor storage	2001 2000	8 896.8 7 793.5	16 045.3	3 688.5 3 145.6	3 108.3 3 001.0	2 100.0 1 646.9	1 064.0	20:
Imports		2001	-				*		
Other receipts		2000 2001	-	-	-	-	-	-	
other recorpte		2000	-	*	-	-	-	-	
TOTAL NET S	SUPPLY	2001 2000	44 435.9 42 810.6	150 891.9	15 975.7 15 358.1	14 348.3 14 266.4	14 111.9 13 186.1	11 889.5	11 00:
Dispositio	n:								
Utility sales - N		2001	-			•	-		
•		2000		-	-	-	•	-	
- F	Prince Edward Island	2001 2000	-	-	-	-	-	_	
- 1	lova Scotia	2001	-		-	-	-		
- 1	New Brunswick	2000 2001	-	-	-	-	-	•	
,	TOW DIGHISWICK	2000	-	40	-	-		-	
- (Quebec	2001 2000	1 884.0 2 138.8	6 253.2	675.2 796.4	622.3 707.0	586.5 635.4	550.8	39
- (Ontario	2001	3 193.9	0 255.2	1 248.7	998.4	946.8	330.0	00
		2000	3 315.0	5 364.9	1 320.5,	1 329.7	664.8	558.3	8
- IV	lanitoba	2001	680.2 664.0	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	189.7 165.3	119.2	60
- S	askatchewan	2001	-		-	-			
. Δ	lberta	2000 2001	5 957.4	•	2 023.3	2 037.9	1 896.2		
		2000	6 232.2	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 39
- B	ritish Columbia	2001 2000	171.6 193.8	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	54.1 36.3	25.7	2
- Y	ukon	2001	-	10711			-	a.J.7	-
N	orthwest Territories	2000	-			-	-	*	
- N	onnwest remitories	2001 2000		-		-			
- N	unavut	2001 2000	-		-	-	٠		
Total utility s	ales	2000	11 887.1		4 239.6	3 974.2	3 673.3	•	
		2000	12 543.8	34 164.8	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 96
Exports		2001 2000	25 239.4 22 513.8	87 859.9	9 466.7 7 829.7	7 786.5 7 296.6	7 986.2 7 387.5	6 617.7	6 84
Direct sales (e	excluding utilities)	2001	5 667.7		2 053.1	1 787.1	1 827.5		
Deliveries to d	listributor storage	2000	6 092.9 427.5	18 589.0	2 131.6 72.8	2 111.0 204.7	1 850.3 150.0	1 572.3	1 42
Deliveries to 0	ionibutor storage	2000	374.3	5 756.2	186.9	118.0	69.4	438.3	67
Line pack fluct	tuation	2001 2000	170.3	777 7	57.9 12.5	95.6	16.8	11.1	0
Pipeline Fuel		2000	30.4 1 195.3	777.7	12.5 456.7	6.8 344.7	11.1 393.9	11.1	-2
		2000	1 339.5	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404
Pipeline losse	S	2001 2000	- 151.4 -84.1	-1 308.1	- 371.1 -47.9	155.5 -73.9	64.2	- 107.6	- 29
TOTAL NET	DISPOSITION	2001	44 435.9		15 975.7	14 348.3	14 111.9		230
		2000	42 810.6	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2.	Approvisionnement et	utilisation de	gaz naturel	nar source	par mois, 2000 - 2001, Alb	orta
DELKO L.	Approvisionnement	attingution ac	gue naturor	pui soulce,	pai 111013, 2000 - 2001, AID	cita

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
ns de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	2001 15 956.5 2000	Production originale brute
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	2001 147.4 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	2001 15 809.1 2000	Production originale nette
						2001	Moins gaz injecté et stocké
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3 2000 2001	
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8 2000 2001	
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5 2000 2001	
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2 2000	
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	2001 1 365.0 2000	
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7 2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	2001 537.3 2000	- Rectifications
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	2001 12 377.1 2000	Livraison de gaz marchand
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	2001 15 294.8 2000	
						2001	Total du gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 2000 2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 2000 2001	Importations
-		•	-	•	*	- 2000 2001	Autres arrivages
-		-	-	-		- 2000	
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	2001 15 891.9 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
	_					2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
						2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-					2001	- Nouvelle-Écosse
•	•	•	*	•	•	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick
-		*	-	-		- 2000 2001	- Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 2000 2001	- Ontario
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7 2000	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2 2000	
-		•	-	-		2001 - 2000	
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2001 2 210.5 2000	- Alberta
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	2001 72.0 2000	- Colombie-Britannique
						2001	- Yukon
						2001	- Territoires du Nord-Ouest
	•	•	•	-	•	- 2000 2001	- Nunavut
-	•	-	-	•		- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6 2000 2001	Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2 2000 2001	
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0 2000	
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	2001 235.3 2000	
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	2001 35.4 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	2001 376.3 2000	Gaz consommé dans les réseaux
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	2001 - 173.9 2000	Pertes dans les pipelines
	203.4	100.0	1-7-77	00.7	55.1	1,0.0 2000	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
(Supply:								
		2001	6 501 7		2 200.1	2 024.1	2 297.5		
- (Bross new production	2001 2000	6 521.7 6 079.5	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246
l	ess field flared and waste	2001	41.1	145.0	15.0	10.6	15.5	10.4	11
,	Net new production	2000	37.3 6 480.6	145.2	11.9 2 185.1	10.0 2 013.5	15.4 2 282.0	10.4	11
	ver new production	2000	6 042.2	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
L	ess injected and stored	2001	٠		-	•	-		
1	Net withdrawals	2001	6 480.6		2 185.1	2 013.5	2 282.0		
		2000	6 042.2	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
}	Field disposition and usage	2001	209.6 189.3	775.6	73.3 63.1	68.3 59.8	68.0 66.4	65.0	67
(Sathering system disposition and use	s 2001	-			to the	-		
	Chrinkaga	2000	630.3	•	197.5	220.1	212.7	•	
	- Shrinkage	2000	532.5	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205
	- Plant uses	2001	220.3	000.2	60.7	64.0	95.6	88.0	74
	- Adjustment	2000	285.5 194.0	900.3	105.3 24.0	91.1 8.0	89.1 162.0	00.0	16
	, ajustinom	2000	-55.7	- 567.9	-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14
[Deliveries of marketable gas	2001	5 226.4 5 090.6	21 651.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 743.7 1 779.2	1 844.6	1 873
-	otal disposition	2001	6 480.6	21 001.0	2 185.1	2 013.5	2 282.0	1 044.0	1070
		2000	6 042.2	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
7	otal marketable gas	2001 2000	5 226.4 5 090.6	21 651.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 743.7 1 779.2	1 844.6	1 873
F	Received from distributor storage	2001	703.9		284.0	287.5	132.4		
		2000	948.0	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292
ŀ	mports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
(Other receipts	2001			-		•		
7	COTAL NET CHEDI V	2000	F 020 2	-	2 112 6	1 040 6	1 076 1	-	
	OTAL NET SUPPLY	2001 2000	5 930.3 6 038.6	24 989.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	1 876.1 2 049.2	1 946.0	2 16
1	Disposition :								
l	Stility sales - Newfoundland	2001	-				-		
	- Prince Edward Island	2000	-	•	-	-	•	-	
	- Finice Edward Island	2000			-	-		-	
	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-		
	- New Brunswick	2000	-	•	-	-	-	-	
		2000	-	•	-	•	-	-	
	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- Ontario	2001	378.6		123.2	129.2	126.2		
		2000	408.7	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158
	- Manitoba	2001	•		-	-	-		
	- Saskatchewan	2001	-			•	-		
	- Alberta	2000	442 4		160 5	132.2	148.4	-	
	Alberta	2000	443.1 478.6	2 454.6	162.5 147.9	135.3	195.4	236.7	24
	- British Columbia	2001	868.4	2.740 5	329.4	297.6	241.4	244.5	40
	- Yukon	2000	1 208.4	. 2749.5	451.5	371.8	385.1	244.5	13
		2000	-		-	-	-	-	
	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
	- Nunavut	2001			-				
		2000		•	-	•	-		
	Total utility sales	2001 2000	1 690.1 2 095.7	7 019.8	615.1 736.8	559.0 638.4	516.0 720.5	635.6	53
1	Exports	2001	2 880.6		956.7	891.3	1 032.6		
1	Direct color (evoluding validing)	2000	2 595.7	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	78
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	1 165.8 1 246.5	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	402.2 418.0	366.8	339
1	Deliveries to distributor storage	2001	1.4		-	1.4	-		
1	ine pack fluctuation	2000	110.9 9.6	2 130.8	14.8 4.3	63.3 3.9	32.8 1.4	178.2	30
	and pack indetaction	2000	1.9	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-(
1	Pipeline Fuel	2001	395.9	640.2	89.8	182.5	123.6	26.4	4.
	Pipeline losses	2000	174.3 - 213.1	640.2	60.9 94.4	57.4 - 107.8	56.0 - 199.7	36.4	41
j									
	TOTAL NET DISPOSITION	2000	- 186.4	526.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159

BLEAU 2. Ap	provisionner	nent et utilisati	on de gaz natu	rei par sourc	e, par mois, 20	000 - 2001, Colombie-Britanniqu	е
June	July	August	September	October	November	December	

1	June	July	August	September	October	November	Decembe	r		
	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr	е		
rlior	is de metres	cubes a une p	ression de 10	1.325 kilopasca	ls et à 15 deg	irės celsius				
									Approvisionnements:	
	2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute	1 2
ñ	11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9		2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette	5
			_		-	-		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké	7 8
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 170 7	2001	Prélèvements nets	9
	62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	2 178.7	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	10 11 12
	02.0	57.0	05.5	00.0	00.9	00.7		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12 13 14
	007.0	455.0	000.0	400.4	400 8	405.0		2000	- Pertes lors de traitement	14 15 16
	205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	- Utilisation dans les usines	16 17
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	- Rectifications	18 19
	17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5		Livraison de gaz marchand	20
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000		21 22
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7		Disposition total	23 24
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1		Total du gaz marchand	25 26
	248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
							_	2001	Importations	29 30
	-						_	2001 2000	Autres arrivages	31 32
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
		, ,,,,,,	- 1-110		0=0.7		2 00011	2000	Utilisation :	04
								2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35
11		-	-	•	•	~		2000	- Île-Du-Prince-Édouard	35 36
			-		-		-	2000	- Nouvelle-Écosse	37 38
7	•	-	-	-	•	-	-	2001		39 40
			•		•			2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
		-			-			2001 2000	- Québec	43 44
	153.6	148.1	132.0	126.4	183.1°	176.0	174.8	2001	- Ontario	4 5 46
				*				2001 2000	- Manitoba	47 48
								2001	- Saskatchewan	49 50
	040.4	400 ==	-			044.4		2001	- Alberta	51 52
	212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Colombie-Britannique	52 53 54
	69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	- Yukon	54 55 56
	•	•	40	•	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	
	-	•	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	57 58
	-	-	-	-	-	-	-	2000		59 60
	435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0		Total des ventes services de gaz	61 62
	768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9		Exportations	63 64
	362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
	358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
	-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
	33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
	52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001	Pertes dans les pipelines	73 74
								2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000		10
3										

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

Mari -			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	JS	
0	Supply:								
	Gross new production	2001	133.4	500 5	46.2	43.1	44.1	F4.0	50
Ĺ	ess field flared and waste	2000 2001	142.9	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.
N	Net new production	2000	0.2 133.4	0.2	0.1 46.2	0.1 43.1	44.1	*	
	·	2000	142.7	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.
L	ess injected and stored	2001 2000		-		-	-		
١	Net withdrawals	2001 2000	133.4 142.7	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	51.2	53.
F	Field disposition and usage	2001		303.0		-		31.2	30.
(Gathering system disposition and uses	2000	-	•		-		*	
	- Shrinkage	2000	21.9	•	7.6	7.1	7.2	ab	
	-	2000	23.0	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.
	- Plant uses	2001	6.3 9.9	32.4	2.1 3.4	2.2 3.0	2.0 3.5	3.0	3.
	- Adjustment	2001 2000	-		-	•	-		
	Deliveries of marketable gas	2001	105.2		36.5	33.8	34.9		
7	Total disposition	2000	109.8 133.4	443.9	41.8 46.2	39.4 43.1	28.6 44.1	39.8	41
		2000	142.7	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53
T	fotal marketable gas	2001 2000	105.2 109.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	39.8	41.
F	Received from distributor storage	2001 2000	-		-	-	-		
li	mports	2001	-		-	-	-		
	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	•	
		2000		-			-		
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	105.2 109.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	39.8	41
Ĺ	Disposition :								
L	Itility sales - Newfoundland	2001 2000			-	-			
	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-		
	- Nova Scotia	2000	-	-		-	-	-	
	- New Brunswick	2000		•	•	~	-	*	
		2001 2000	-	-		-	-		
	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	_	
	- Ontario	2001	-		-	-	-		
	- Manitoba	2000		•	-	-	-	-	
	- Sackatchawan	2000	•	•		-	-	-	
	- Saskatchewan	2000		-		-	-	-	
	- Alberta	2001	-	-	-	-	-		
	- British Columbia	2001	105.2 109.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	39.8	41
	- Yukon	2001	109.6	. 443.9	41.0	35.4	26.0	39.0	41
	- Northwest Territories	2000	-		-	-	~	-	
		2000	-	-		-	·		
	- Nunavut	2001 2000		-		-	-		
7	Total utility sales	2001 2000	, 105.2 109.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	39.8	A-1
E	Exports	2001	103.0		41.0	-	20.0	39.0	41
	Direct sales (excluding utilities)	2000		•		-	-		
		2000	-	-		•	46	•	
L	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-				
L	ine pack fluctuation	2001 2000	-						
F	Pipeline Fuel	2001				•	-		
F	Pipeline losses	2000	-	-					
		2000	-		•			. •	
-	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	105.2 109.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	39.8	41.

June	July	August	September	October	November	December		
Juin de mèt	Juillet res cubes à une p	Août	Septembre	Octobre	Novembre rés colsius	Décembre	•	
de me	iles cubes a ulle i	pression de 1	J 1.525 Kilopasca	iis et a 15 deg	ires ceisius			
							0004	Approvisionnements:
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Production originale brute
	-						2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
E0 2	25.6	E0.0	49.6	E0 1	40.4		2001	Production originale nette
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2000	Moins gaz injecté et stocké
-	•	•	•	*	-	*	2000 2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
	-		-		-		2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		0.4					2001	- Pertes lors de traitement
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	
-		-		-	-		2001 2000	- Rectifications
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1		2001	Disposition total
50.3	25.0	50.9	40.0	50.1	40.1	40.1	2000 2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
			-			-	2001 2000	Importations
							2001 2000	Autres arrivages
	40.0	40.0		40.0			2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
								Utilisation :
	-	-		-	-	-	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	,		2001	- Nouvelle-Écosse
-	**		-	•	-	•	2000	- Nouveau-Brunswick
*			-	•	-	-	2000	
-			-		-	-	2001 2000	- Québec
			-	8,5	-	_	2001	- Ontario
							2001	- Manitoba
-	-	•	-	•	•	•	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-		•	2000	- Alberta
-	40		•	-	-	wh.	2001	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	- Colombie-Britannique
					_		2001 2000	- Yukon
	•	•	•	•	_		2001	- Territoires du Nord-Ouest
•		•	•	•	-	-	2000	- Nunavut
-	•		*	60	-	•	2000	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz
							2001	Exportations
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
84		•	•	٠	*		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	•	+	-			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			-			۰	2001 2000	
					0		2001	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	Pertes dans les pipelines
	۰		•	0			2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Marie Inc. and the second of t		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	337.4		113.1	108.5	115.8		
Less field flared and waste	2000 2001	26.5 0.8	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1	96.0
	2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-	,
Net new production	2001 2000	336.6 26.2	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	12.1	96.0
Less injected and stored	2001	-			*	-		
Net withdrawals	2000 2001	336.6	•	112.8	108.3	115.5	~	
	2000	26.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.
Field disposition and usage	2001 2000	-			-	-	-	
Gathering system disposition and	uses 2001 2000	-		-	-	-		
- Shrinkage	2001	59.3	_	20.0	19.0	20.3	_	
	2000	0.3 29.7	118.5	10 5	0.2 8.5	0.1 10.7	0.3	13.2
- Plant uses	2001 2000	0.2	64.4	10.5	0.2	10.7		8.6
- Adjustment	2001 2000	-	_		-	-		
Deliveries of marketable gas	2001	247.6		82.3	80.8	84.5		
Total disposition	2000 2001	25.7 336.6	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8	74.2
rotal disposition	2000	26.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96:0
Total marketable gas	2001 2000	247.6 25.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	11.8	74.2
Received from distributor storage	2001		000.7	-	-	-		, ,,,
Imports	2000 2001		-		•	-	-	
	2000	-	•	-	-	-	-	
Other receipts	2001 2000			-	-	-		
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	247.6 25.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	11.8	74.
Disposition :								
Utility sales - Newfoundland	2001				•	-		
·	2000	-	-	-	-	MP.	-	
- Prince Edward Island	2001 2000	1	-	•	-	-		
- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-	-		
- New Brunswick	2001	-				-		
- Quebec	2000 2001	-	-		-		-	
	2000	-	-		-	-	-	
- Ontario	2001	-		-	-	~	_	
- Manitoba	2001	-			-	-		
- Saskatchewan	2000 2001		-	-	-	-	•	
	2000	-	-		•	••	-	
- Alberta	2001 2000	-	*	-	-	-	-	
- British Columbia	2001	224.9	404.0	74.2	73.8	76.9	4.0	00
- Yukon	2000 2001	4.7	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.
	2000		-		-	_	-	
- Northwest Territories	2001 2000	22.7 21.0	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	. 7.6 7.4	7.2	8.
- Nunavut	2001	*		-				
Total utility sales	2000 2001	, 247.6	•	82.3	80.8	84.5	•	
	2000	25.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.
Exports	2001 2000	-	•			-	-	
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-						
Deliveries to distributor storage	2001		•	-	-		•	
Line pack fluctuation	2000	-	-	-	^	•		
	2001 2000		-		-	*		
Pipeline Fuel	2001 2000	-		-	-	м		
Pipeline losses	2001							
TOTAL NET DISPOSITION	2000	-	•	-	-	-		
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	247.6 25.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	11.8	74.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mèt	res cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius				
								Approvisionnements:	
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute	1 2
95.2	47.7						2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4		2000	Production originale nette	3 4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0			5
		-			-		2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Prélèvements nets	9 10
	-			_			2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
							2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							2001	- Pertes lors de traitement	14 15 16
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	- Utilisation dans les usines	16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000 2001	- Rectifications	17 18
-	-	-	-	-	-		2000		19 20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Livraison de gaz marchand	21 22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Disposition total	23 24
							2001	Total du gaz marchand	25 26
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	Destockage par les distributeurs	27 28
•	•	•	•	•	•		2000	Importations .	28
•	-	-	•	-	-	-	2000		29 30
-	-	-	-		-	-	2000	Autres arrivages	31 32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
								Utilisation:	
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
	•	•	-	•	*		2000	- Île-Du-Prince-Édouard	36 37
	-	•	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	37 38
	-	-	-	-	-	-	2000		39 40
	-		-	-	-		2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
	-		-		-		2001	- Québec	43 44
				4.0			2001 2000	- Ontario	45 46
							2001	- Manitoba	47
•	•	•	-	-	86		2000	- Saskatchewan	48 49
-	-	•	-	-			2000	- Alberta	50 51
	-	•	-	-	-	w	2000	- Colombie-Britannique	52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4		·	53 54
		-		-			2001 2000	- Yukon	55 56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
		. , , , , ,	7,0		***		2001 2000	- Nunavut	59 60
•	-	6	*	-	•		2001	Total des ventes services de gaz	61
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 2001	Exportations	62
MI	•		-			-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	63 64 65
•			-		-	-	2000		66
			-	*			2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
							2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
							2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
	MA.	6	•	-	•		2000	Pertes dans les pipelines	73 74
			•		*		2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4			75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new producti	on 2001	-			-			
Less field flared and	2000 d waste 2001	•		-	•	-	-	
	2000		-		-		-	
Net new production	2001 2000	-	=	:	•	-		
Less injected and s	tored 2001				-	-		
Net withdrawals	2000 2001		-		-		-	
	2000	-	-	•	•		-	
Field disposition an	d usage 2001 2000		-	-		-	~	
Gathering system d	isposition and uses 2001 2000	-			-			
- Shrinkage	2001		•		-		-	
	2000	•		•	-		-	
- Plant uses	2001 2000	-	-	•	-		-	
- Adjustment	2001 2000				-	-		
Deliveries of marke	table gas 2001	-			-	-		
	2000 2001	-		*	-	•	-	
Total disposition	2000	-	-	-			•	
Total marketable g	2001 2000			-	-	:		
Received from distr	ibutor storage 2001			-	-			
Imports	2000 2001	499.4	-	168.5	160.9	170.0	•	
	2000	458.0	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
Other receipts	2001 2000	*			-		-	
TOTAL NET SUPP		499.4 458.0	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	170.0 282.6	76.3	80
Disposition:								
Utility sales - Newfo	undland 2001	-		-	-			
Drings	2000 Edward Island 2001	•	-	-	-	-	•	
	2000	-	-	-	-	-		
- Nova	Scotia 2001 2000			-	-	-	-	
- New E	runswick 2001	40		-	-	-		
- Quebe	2000 ec 2001	-	-			-	-	
	2000		-	-	*	-	~	
- Ontari	2001	499.4 458.0	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	170.0 282.6	76.3	80
- Manito		-		-	-	-		
- Saskat	2000 chewan 2001	-	-		-		•	
	2000	-	-	•		•	~	
- Alberta	2000	-	-	-	-		*	
- British	Columbia 2001 2000			-	-	-		
- Yukon	2001				-	-		
- Northy	2000 rest Territories 2001	-		-	-	-		
	2000		-	-	-		-	
- Nunav	ut 2001 2000	-	-		-	•		
Total utility sales	2001	499.4		168.5	160.9	170.0		
Exports	2000 2001	458.0	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
	2000			-		-		
Direct sales (exclud	ing utilities) 2001 2000	-						
Deliveries to distrib	utor storage 2001			-	-			
Line pack fluctuatio	2000 n 2001		*	*			•	
	2000	-	*		-	-	*	
Pipeline Fuel	2001 2000	-			-	-	de .	
Pipeline losses	2001	-		-	-			
TOTAL NET DISPO	2000 DSITION 2001	499.4	-	168.5	160.9	170.0	-	
. OTTE HET DIOT	2000	458.0	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	Novembre Novembre	December Décembre	
ns de mètr	es cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
					_	2001 - 2000	Production originale brute
						2001 - 2000	
	-	*	-	•	•	- 2000 2001	Production originale nette
-	•	-	-	-	~	- 2000	
49			•		-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
					_	2001 - 2000	Prélèvements nets
						2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	•	*		•	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	•	•	•		•	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
			-		-	- 2000	
-	-	-	-		-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
	_		_		_	2001 - 2000	- Rectifications
						2001	Livraison de gaz marchand
	-		-	•	-	- 2000 2001	Disposition total
	-	•	^		-	- 2000	
-	-		-			2001 - 2000	Total du gaz marchand
			_		_	2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	Importations
117.4	90.6	31.1	129.9	123.2	207.3	2001 - 2000	Autres arrivages
~	-	-	•	-	-	- 2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	TOTAL AFFROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
						2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
de	-		•	-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-		•	•	100	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
	-		-	-	-	- 2000	
-	-		-		-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	_	_			-	2001 - 2000	- Québec
447.4	00.0		100.0	40510	007.0	2001	- Ontario
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	- Manitoba
-	-	-	-	•	-	- 2000 2001	- Saskatchewan
-		-				- 2000	
	~				-	2001 - 2000	- Alberta
					_	2001 - 2000	- Colombie-Britannique
		-		_		2001	- Yukon
	-	•	-	-	-	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	•		-	•	-	- 2000	- Nunavut
-	49		-			2001 - 2000	- Nunavut
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	Total des ventes services de gaz
,,,,,	30.0	01.1	120.0		200	2001	Exportations
-		•			•	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
*			-	-	*	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-					٠	2001 - 2000	
		-	-	_		2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
						2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	•	*		-		2001	Pertes dans les pipelines
	-	-				- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	

1 2	as use - Reprocessing		Millions of cubic I	metres - millions	de mètres ci	ubes			
1	as use - Heprocessing								
2	Shrinkage (1)	2001	814.4		333.5	139.1	341.8		
		2000	1 022.0	3 896.6	318.8	339.4	363.8	278.4	29
3	Flared (2)	2001	0.4		0.1	0.1	0.2		
4	(2)	2000	5.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	
	Diant Front (0)				40.1	16.6	40.3		
5	Plant Fuel (2)	2001	97.0	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	2
6		2000	132.6	469.0	39.9	44.6	40.5	20.0	
E	Propane		Thousands of cui	bic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
	•								
7	Nova Scotia	2001	30.3		8.5	9.1	12.7		
3		2000	3.2	42.9	-	0.3	2.9	3.6	
)	Manitoba	2001							
)		2000					-		
	01		0.0		0.4	0.4	0.4		
	Saskatchewan	2001	9.9	10.7	3.4	3.1	3.4	0.0	
-		2000	10.0	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	
}	Alberta	2001	2 684.8		946.1	824.4	914.3		
		2000	2 660.6	10 308.0	946.1	836.2	878.3	820.7	79
	British Columbia	2001	111.1		36.7	34.1	40.3		
	Difficial Columbia	2000	109.2	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	4
				700.2				77.0	
,	Canada	2001	2 836.1		994.7	870.7	970.7		
		2000	2 783.0	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	84
B	Butane								
	Nova Scotia	2001	22.7		6.8	6.8	9.1		
		2000	4.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	
	Manitoba	2001			-		-		
		2000		-	-		-	-	
	Saskatchewan	2001	3.6		1.3	1.1	1.2		
	Daskaterie wari	2000	3.8	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	
				17.0				1 - 60	
	Alberta	2001	1 485.1		513.1	469.4	502.6		
		2000	1 472.0	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	45
	British Columbia	2001	81.9		28.2	24.1	29.6		
		2000	84.8	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	4
	Canada	2001	1 593.3		549.4	501.4	542.5		
	Callaud	2000	1 564.9	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	50
-									
	thane (before solvent floo	•							
	Manitoba	2001	•		-	-	-		
		2000	•	•	-	-	-		
}	Saskatchewan	2001			-	-	-		
		2000			-	-	-	-	
	Alberta	2001	2 876.5		874.2	931.3	1 071.0		
	7 110 01 101	2000	2 853.7	12 306.8	808.7	972.9	1 071.0	987.2	1 02
	B.33.1.0.1.1.1			12 000.0				007.2	1 02
	British Columbia	2001	206.5		48.2	86.9	71.4		
		2000	134.3	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	3
	Canada	2001	3 083.0		922.4	1 018.2	1 142.4		
		2000	2 988.0	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1.10
0	Sulphur		Metric Tonnes - 7	Tonne métrique					
	•								
	Manitoba	2001	•		-	•	•		
		2000		•	~	•	-	-	
	Saskatchewan	2001			-	-			
		2000			-				
	Alborto		4.040.440		610.000	E00 400	600.040		
	Alberta	2001 2000	1 842 118	7 070 074	610 900	598 169	633 049	504.440	500
		Z(H)()	1 854 872	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588
		2000							
	British Columbia	2001	226 431		78 572	71 335	76 524		
	British Columbia		226 431 225 776	911 883	78 572 78 526	71 335 69 713	76 524 77 537	76 395	79
3	British Columbia Canada	2001		911 883				76 395	79

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000.	2001
---	------

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic m	etres - millior	ns de mètres	cubes				11	tilisation en recyclage	
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2001 2000	Pertes (1)	0
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	25	2001 2000	Gaz brulé (2)	0
	0.0	0,86	0.7	0.2	0.4	2.0	2001	Consommation (2)	C
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		0
Thousands of cubi	c metres - mi	illiers de mèt	res cubes				Р	ropane	
					·		2001	Nouvelle-Écosse	0
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	NOUVERE-LEUSSE	0
	-						2001 2000	Manitoba	0
							2000	Saskatchewan	1
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		1
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001 2000	Alberta	1
							2001	Colombie-Britannique	1
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		1
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001 2000	Canada	1
							_		
							В	utane	
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001 2000	Nouvelle-Écosse	1 2
							2001	Manitoba	2
	-	-	•	-	•	-	2000	0	2
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001 2000	Saskatchewan	2
							2001	Alberta	2:
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000	Colombie-Britannique	2:
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	Osionibio Bitaningao	2
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2001 2000	Canada	2:
							E	hane (avant déplacement misc	cible)
							2001 2000	Manitoba	3
							2001	Saskatchewan	3:
-	-	-	-	•	-	-	2000		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	3:
							2001	Colombie-Britannique	3
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	Oranda	31
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001 2000	Canada	39
Metric Tonnes - To	onne métrique	Э					0	- where	
								oufre	4.
			_		-	-	2001	Manitoba	4:
							2001	Saskatchewan	4;
•	•	•	-	•	-	-	2000	Alberta	4:
	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300		,	46
569 273							2001	Colombie-Britannique	4
	90.00		70.010		70.007	70.000	2000		//
569 273 75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000 2001	Canada	4!

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Invest in Canadian Economic Observer and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive **CEO** 's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- a summary table of current economic conditions
- concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- developments in provincial as well as international economies
- highlights of economic events at home and abroad
- one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — The Statistical Summary:

- hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- more than 1,100 economic indicators
- monthly data for the calendar year in review
- * user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- Discounts for multi-year subscribers and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual Historical Statistical Summary.
- Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. *CALL TOLL-FREE* 1 800 267-6677 or *FAX* 1 877 287-4369. You can also *MAIL* your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 016, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our CEO Web page for further details: http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm



Investissez dans *L'Observateur* économique canadien et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique* canadien (L'OÉC).

De l'argent bien placé – tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- un tableau sommaire de la conjoncture économique
- une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- plus de 1 100 indicateurs économiques
- des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel Supplément statistique historique de L'OÉC.
- S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement des aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à L'Observateur économique canadien (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. APPELEZ SANS FRAIS au 1800 267-6677. Vous pouvez également TÉLÉCOPIER votre commande au 1 877 287-4369 ou la POSTER à Statistique Canada, Cestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OEC pour plus de renseignements : http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm

729MISC00007



				-		_		
TO ORDER:	ولار الأنبارية (المستدولة في والأنبار المسترولة المستر	n och bet av net under ette erket oppt utbekken av trenette under net 1988	a manufacture de la companya del companya del companya de la compa	ME	THOD O	PAY	MENT:	
MAIL	PHONE 1 800 267-667	77 FA	X 377 287-4369	(Che	eck only one)			
Statistics Canada Dissemination Divisio Circulation Managem 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada		_			Please charg	je my: [VISA Maste Card	American Express
E-MAIL: order@s	tatcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication			Card Numb	er		
(Please print)		for the Hearing Imp	paired		Expiry date			
Company					Cardholde	(please	print)	
Department					Signature			
Attention	Т	itle			Payment end	losed \$		
Address					Purchase	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(payable to the Receive	er General for Canada)
City	()	rovince ()			Order Numb please enclo			
Postal Code	Phone	Fax						
E-mail Address:					Authorized	Signatur	9	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices ex sales tax		*Shipping ((Applical shipment outside C	ole to s sent	Quantity	Total \$
- 12.								
States, please	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. n ordered. For shipments uency = 1. Quarterly freq	to other countries	s, pleas	e add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clien R121491807).	nts add either 7% GST a	and applicable PST or HS	ST (GST Registra	tion No.			GST (7%)	
US dollars, cor	nverted at the prevailing	an dollars drawn on a Ca daily exchange rate, dra	wn on a US bank		uivalent		Applicable PST	
	orders their IS Organiz	al government departmen ation Code		must			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your p	product(s), announce pay also offer you other	your information to product updates and add r Statistics Canada pro	minister your ac	count.	From time ask you to		GRAND TOTAL	
purposes 🗆		If you do not wish to b ☐, check as appropriate can.ca.					PF0210	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

tics Statistique da Canada

www.statcan.ca

Canadä

3

POUR COMM	ANDER :	at de santa a escala adordado de la completa de la		МО	DALITÉS I	DE P	AIEMENT:	et ein Sam, das Vandaus	and the second s
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-60	777 TÉLI 1.87	ÉCOPIEUR 7 287-4369	(Coc	hez une seule	case)			
Statistique Canada Division de la diffusio Gestion de la circulati 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	n	,,,	7 207 4000		/euillez débite non compte	r [VISA Ma: Car	ster	American Express
COURRIEL : or	der@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend			N° de carte				
(Veuillez écrire en majusc	ules)				Date d'expira	ition			
Compagnie					Détenteur de	carte (en majuscule s.v.p.,)	
Service									
À l'attention de	For	nction			Signature				
Adresse					Paiement inclu	ıs\$			
Ville	Pro	ovince ()			N° du bon de commande (veuillez joindre		ordre du Receveur	general di	u Canada)
Code postal Courriel:	Téléphone	Télécopieu	r		veamez joniare	. 10 5011,	,		
Vos renseignemer protection des ren	nts personnels sont p	rotégés par la <i>Loi s</i> nels.**	sur la		Signature de	la pers	onne autorisée		
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les pr n'incluent la taxe de v	pas	*Frais de p (Pour les env l'extérieur Canada	/ois à du	Quantité		Total \$
pour chaque num	ucuns frais pour les envois au C piéro ou article commandé. Pour commande. Frequence des pa	les envois à destination des	autres pays, veuille	ez ajouter '	10 \$ pour chaque		TOTAL		
	liens ajoutent soit la TPS de 7 °	% et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numé	ro R12149	1807).		TPS (7 %)		
	ranger paient en dollars canadi ne selon le taux de change quo		nadienne <u>ou</u> en doll	ars US tiré	s sur une		TVP en vigueur		
	da utilise la SIF. Les ministères mmandes leur code d'organismo			vent indiqu leur code	er		TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
transaction, livr	nnada utilisera les renseignen er votre (vos) produit(s), anno nps à autre vous informer au	oncer les mises à jour de c sujet d'autres produits et :	e(s) produit(s) et g services de Statist	érer votre ique Cana	compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL		
	irtici <mark>per à nos études de marc</mark> □ ou des études de marché □						PF021	050	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

8

Sat unline

with Statistics Canada's Electronic Publications!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.



Sayez branehé

grâce aux publications électroniques de Statistique Canadal

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release - no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to <u>Products and Services</u>, select <u>Downloadable publications</u> (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca



Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution - aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.



Sur notre site, cliquez sur <u>Produits et services</u>, puis sélectionnez <u>Publications téléchargeables</u> (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

www.statcan.ca conçu pour les affaires



Looking for health information online?

Link up with Statistics Canada's duide to Health Statistics!

The Guide to Health Statistics is a series of **online links** that lead you to health information published by Statistics Canada.

Let www.statcan.ca Guide to Health Statistics be your passage to the world of health information. In the Guide you'll discover links to:

- vital statistics
- -- cancer statistics
- health determinants
- health status
- health care issues
- and much more. . .

Find the information you need now. Link up to a host of online products, documents and surveys like the National Population Health Survey. The *Guide to Health Statistics* allows you to search and locate

Here are some of the handy links you'll find in the Guide to Health Statistics

Links to insightful analysis and data on:

- -- Cancer
- --- Health Surveys
- Canadian Community
- Health Care
- Health Survey (CCHS)

 Vital Statistics

Sample links to related sites:

- Canadian Cancer Statistics
- Canadian Institute for Health Information (CIHI)
- --- Health Canada
- Canadian Health Network

Save time. A few clicks and you'll be connected to health information from www.statcan.ca, your source for health facts and analysis

Access anywhere, anytime. You get current detailed information quickly and efficiently thanks to continuous updates, regardless of location and time constraints.

Put the data to work. Copy text from online right into your documents and databases

Expertise you can trust! You can count on relevant dependable information with a unique focus on Canada-wide indicators from Statistics Canada. So, when you're on the lookout for first-rate health facts and analysis, allow the *Guide to Health Statistics* on

It's easy! Visit our site at www.statcan.ca, click on Canadian Statistics and then choose Health. Click on the Guide to Health, Statistics banner and let your mouse lead the way.

Bookmark it!

Vous cherchez de l'information en direct sur la santé?

Branchez-vous sur le duide de la statistique de la santé de Statistique Canada!

Le C. Le Le la statistique de la santé est une série de liens en direct qui vous orientent vers de l'information sur la santé publiée par Statistique Canada.

Faites de <u>www.statcan.ca</u> votre passeport pour le monde de l'information sur la santé. Vous v trouverez des liens vers :

- des statistiques de l'état civil
- des statistiques sur le cancer
- les facteurs déterminants
- l'état de santé
- de la santé

des questions de soins de santé et beaucoup plus...

Obtenez sur-le-champ l'information dont vous avez besoin. Branchez-vous sur une riche panoplie de produits, de documents et d'enquêtes en direct, portant par exemple sur l'Enquête nationale sur la santé de la population. Le *Guide de la statistique de la santé* vous permet de chercher et de repérer exactement ce que vous recherchez.

Voici quelques exemples de liens utiles offerts dans le Guide de la statistique de la santé

Liens vers des analyses éclairées et des données sur ce qui suit :

-- Cancer

- Enquêtes sur la santé
- --- Enquête sur la santé dans les
- Soins de santé
- collectivités canadiennes (ESCC) Statistiques de l'état civil

Exemples de liens vers des sites connexes :

- Statistiques canadiennes sur le cancer
- Institut canadien d'information sur la santé (ICIS)
- Santé Canada
- Réseau canadien de la santé

Économisez du temps. En quelques clics seulement, vous aurez accès à l'information sur la santé offerte sur <u>www.statcan.ca</u>, votre source de données factuelles et d'analyses sur la santé.

Accessible n'importe où, n'importe quand. Grâce aux mises à jour continuelles dont ce guide fait l'objet, vous aurez accès rapidement et efficacement à de l'information à jour et détaillée, quels que soient le lieu où vous vous trouvez et les contraintes de temps auxquelles vous faites face.

Faites travailler les données pour vous. Copiez directement dans vos documents et bases de données le texte auquel vous accédez en direct.

Une expertise sur laquelle vous pouvez compter! Vous pouvez utiliser en toute confiance l'information pertinente et fiable et les indicateurs sur le pays fournis par Statistique Canada. Par conséquent, si vous êtes à la recherche de faits et d'analyses de premier ordre dans le domaine de la santé, faites du Guide de la statistique de la santé, offert à l'adresse www.statcan.ca, votre passerelle vers l'information sur la santé.

Rien de plus facile! Consultez notre site, à l'adresse <u>www.statcan.ca</u>, cliquez sur Le Canada en statistiques, puis sélectionnez Santé. Cliquez sur la bannière du *Guide de la statistique de la santé*. Il ne vous reste plus qu'à laisser votre souris vous guider.

Ajoutez-le à vos signets!

De l'information sur la santé? Un simple clic!

Health Information? We've got connections!



Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2001





Statistique Canada **Canadä**

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
E-mail	order@statean ca

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

August 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 4

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Août 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 4

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

000

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

• **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	PA	GE		PAGE
Selected Publications		4	Sélection de publications	4
Highlights		5	Faits saillants	5
Table			Tableau	
Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month Canada Newfoundland		6 8	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois Canada Terre-Neuve	6
Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan		10 12 14 16	Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan	10 12 14 16
Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign		18 20 22 24	Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	18 20 22 24
Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month			Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories Foreign	rs	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest Étranger	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
 Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province 		46	Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data Quality and Methodology		48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions		48	Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

April 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2001 increased 0.1% amounting to 10.43 million cubic metres compared to 10.42 million cubic metres in April 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, a decrease of 0.6% over April 2000.

The disposition of crude and equivalent for April 2001, is as follows: 7.8 million cubic metres (53.2%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (46.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.5% to 17.9 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in April 2000. Marketable Gas production for April 2001, amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 4.1%

The disposition of natural gas for April 2001 is as follows: 1.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 5.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Avril 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2001 a augmenté de 0,1% pour atteindre 10,43 millions de mètres cubes comparativement à 10,42 millions de mètres cubes en avril 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une baisse de 0,6% par rapport à avril 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (53,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (46,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,5% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes en avril 2000. En avril 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de avril 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,0 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-	policidade 12 antiquidades 12	-	thousands o	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	10 911.6 10 552.1	32 586.5	2 850.3 2 667.7	2 561.3 2 547.4	2 833.4 2 739.9	2 666.6 2 597.1	2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	15 538.5 16 303.1	48 384.7	3 987.5 4 180.7	3 650.3 3 897.6	4 032.2 4 202.6	3 868.5 4 022.2	4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	6 493.9 5 836.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	5 935.6 5 222.7	16 780.9	1 548.5 1 303.0	1 345.9 1 240.0	1 571.8 1 329.8	1 469.4 1 349.9	1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	38 879.6 37 913.9	116 360.1	9 997.6 9 815.2	9 164.4 9 193.3	10 253.2 9 430.2	9 464.4 9 475.2	10 021.8
11	Condensate	2001	345.3 266.2	916.0	88.6 47.4	82.9 65.1	86.4 74.4	87.4 79.3	79 .5
13	Pentanes Plus	2001	3 575.4 3 614.5	10 532.7	894.1 938.2	831.4 879.8	972.3 933.2	877.6 863.3	859.5
15 16	Total net Withdrawals	2001	42 800.3 41 794.6	127 808.8	10 980.3 10 800.8	10 078.7 10 138.2	11 311.9 10 437.8	10 429.4 10 417.8	10 960.8
17 18	Imports	2001	19 147.4 17 249.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	61 947.7 59 044.3	180 846.4	16 477.7 15 081.8	14 258.6 14 467.6	16 452.2 14 721.9	14 759.2 14 773.0	15 500.2
20		2000	55 044.5	100 040.4	15 061.6	14 407.0	14 721.5	14 773.0	15 500.2
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	8 143.7 6 554.1	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	1 413.5
23	- Quebec	2001 2000	7 196.1 7 160.9	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	9 518.0 8 882.1	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 008.6 1 226.5	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	120.3 255.5	313.5
31	- Alberta	2001 2000	8 061.4 7 929.7	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 957.0	2 062.0
33	- British Columbia	2001 2000	1 074.9 1 066.5	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 283.8	263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000				-	-	•	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	35 002.7 . 32 819.8	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 289.7
	Exports to the United States	2001	26 701.8 26 038.1	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.7 6 390.5	6 823.1 6 578.9	7 379.7
11 12	Exports to Other Countries	2001 2000	,		-	-		-	
13	Total Exports	2001 2000	26 701.8 26 038.1	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.7 6 390.5	6 823.1 6 578.9	7 379.7
	Net Inventory Changes	2001 2000	251.6 195.8	214.8	206.1 - 190.0	- 152.3 80.7	145.3 147.7	52.5 157.4	- 188.6
	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1 129.7	404.4	25.9 37.0	21.9 27.3	38.4 27.2	34.9 38.2	32.2
	Losses and Adjustments	2000	- 129.5		- 247.1	-45.5	159.3	3.8	
51	TOTAL DISPOSITION	2001	- 139.1 61 947.7	- 653.7	-3.9 16 477.7	- 116.3 14 258.6	6.9 16 452.2	-25.8 14 759.2	-12.8
52		2000	59 044.3	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14 773.0	15 50

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de petroje brut par source, par mois, 2000 - 2001. Cai	onnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada
--	---

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	f cubic metre	s - milliers d	e mètres cubes	5					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 478.7	1 921.9	1 600 4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 700 7	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		1 683.4				1 720.7	2001	- Québec	23 24
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0 2 335.1	2 157.2	2000	- Ontario	25 26
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 333.1	2 368.9	2000	- Manitoba	27 28
336.9	270.0	220.4	200 5	374.6	205 4	245 4	2001	- Saskatchewan	29
	373.3	330.1	326.5		305.4	315.1	2001	- Alberta	31 32
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001	- Colombie-Britannique	33
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
0.407.0	2 200 0	0.700.7		7 000 0	- 0.70.0		2001	Total livré aux raffineries	37 38
8 127.2 6 844.6	8 992.8 6 7 35.9	8 796.7	8 044.1 6 609.8	7 630.9 6 476.3	8 972.9 6 247.6	8 890.3 7 261.1	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
0 044.0	0 733.9	6 723.4	0 009.8	0 470.3	0 247.0		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
6.044.6	6.705.0			6 476 2	6 247 6		2001	Exportations totales	43
6 844.6	6 735.9 -80.4	6 723.4 82.7	6 609.8	6 476.3 104.3	6 247.6 261.2	7 261.1 -85.4	2001	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001	Pertes et rectifications	49 50
				14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 104.0	13 300.7	10 900.3	2000		02

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001						-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	2 665.5 2 837.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-		-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		-	:	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	2 665.5 2 837.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	834.8
11 12	Condensate	2001 2000	*	•	-		•	•	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	2 665.5 2 837.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	834.8
17 18	Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	2 665.5 2 837.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	834.8
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	624.9 235.8	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	90.8
23 24	- Quebec	2001 2000	160.2	308.7	-	102.7	57.5	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	419.3	892.6	118.9	121.0	-	179.4	
27 28	- Manitoba	2001 2000	**	-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	-	_	-	-	**	-	
31	- Alberta	2001 2000	•		-	-	-	-	
33	- British Columbia	2001	-		-		-	-	
35	- Northwest Territories	2001				•	-	-	
	Total to Refineries	2000 2001	1 204.4	1 007 4	118.9	376.1	327.1	382.3	00.9
39	Exports to the United States	2000 2001 2000	235.8 1 469.8 2 689.5	1 927.4 6 554.1	102.9 549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	90.8 708.6
41	Exports to Other Countries	2001		0 334.1			-		700.0
43	Total Exports	2000 2001	1 469.8		549.4	263.4	370.3	286.7	
45	Net Inventory Changes	2000	2 689.5	6 554.1	698.0 -15.5	726.8 10.9	595.9 -4.6	668.8 0.5	708.6
46 47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-88.1	-87.3	-42.0	-72.6 -	23.1	3.4	35.4
48	Losses and Adjustments	2000		-	-	-	-	-	
50		2000		-				-	
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	2 665.5 2 837.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	834.8

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decembe			
housands o	f cubic metres		e mètres cubes					- Particular and the second and the	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-				-		2001	Pétrole brut lourd	
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	
	•		-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	!
	-		-				2001	Pétrole brut bitumineux	
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	10
-	-				-		2001	Condensat	11
					_		2001	Pentanes plus	13
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Total prélèvements net	15
		-	-		-	-	2001	Importations	17
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
22.1			21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	96.0	77.8			_	104.8	2001	- Québec	23
66.1	42.7		201.3	274.9	202.5		2001	- Ontario	25 26
			-	-	202.10		2001	- Manitoba	27
_						_	2001	- Saskatchewan	29
	_	-	-	-		_	2001	- Alberta	31 32
-		-	_	_	-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
					_		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6		2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1		2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	-		-	-	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportations totales	43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4		2000	Variations nettes des stocks	45 46
0.7	07.0	70.0	01.7	20.0			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
						-	2001	Pertes et rectifications	49
675.2	722.0	ASE A	741.0	755 5	6/1 1	710.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	/10.0	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	and the same of th		thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	•		•	•			
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000			-	-	-		
5	Synthetic Crude Oil	2001			-		•		
6 7 8	Crude Bitumen	2000 2001 2000	-		-	- -	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	•		•	•	:	:	
1 2	Condensate	2000 2001 2000	154.3 79.9	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	32
3	Pentanes Plus	2001 2000				•	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	154.3 79.9	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	32
7	Imports	2001 2000			٠	-	-	-	-
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	154.3 79.9	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	32
	Disposition :								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	•	•	-	-	-	*	
3	- Quebec	2001 2000		36.2	•	-	-	-	15
5	- Ontario	2001 2000	-		-	-	-	**	
7	- Manitoba	2001	-		-		•	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	-	_	-	-	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	-		-	-	:	:	
3	- British Columbia	2001				•			
5	- Northwest Territories	2000	•	•	٠	-	•		
6 7	Total to Refineries	2000 2001		-		•	-	-	
9	Exports to the United States	2000 2001	134.6	36.2		42.6	48.1	43.9	15
0	Exports to Other Countries	2000	46.5	234.2			-	46.5	
2		2000	•	*		•	-	-	
4	Total Exports	2001	134.6 46.5	234.2	•	42.6	48.1	43.9 46.5	
6	Net Inventory Changes	2001 2000	19.7 33.4	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	17
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	*			•	-	-	
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-		-	-	-		
1	TOTAL DISPOSITION	2001	154.3		38.0	37.4	38.7	40.2	

June	July	August	September	October	November	Decembe		001, Nouvelle-Écosse	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr			
thousands o	of cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-		-			2001	Pétrole brut lourd	1 2
	•		-		-		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
			-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
	-		•		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
	6			*			2001 2000	Total pétrole brut	9
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11 12
			•				2001	Pentanes plus	13 14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
_	_				-		2001	Importations	17 18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	-		-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	21.1		-		-		2001 2000	- Québec	23 24
	-	-	-		•		2001 2000	- Ontario	25 26
-	-		-				2001 2000	- Manitoba	27 28
	-		-				2001 2000	- Saskatchewan	29 30
			-			•	2001 2000	- Alberta	31 32
	_				_		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-			-			2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	21.1		et.				2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	40			*	49	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
		47.7		62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001	Variations nettes des stocks	45 46
-					-		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
					_		2001	Pertes et rectifications	49 50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
03.3	00.0	51.5	54.1	00.0	30.1	,			

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001	•				-		
2	Light and Medium Crude Oil	2000	77.4		18.9	17.9	21.2	19.4	00.5
4	Synthetic Crude Oil	2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
6	Crude Bitumen	2000	-	•		-		•	
9	Total Crude Oil	2000 2001	77.4	-	18.9	17.9	21.2	19.4	
10		2000	76.1	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
11	Condensate	2001 2000	•	-	-	-		•	4
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-		-	-		**	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	77.4 76.1	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	20.5
17 18	Imports	2001 2000			-		-		
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	77.4 76.1	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	20.5
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	•	•	-	:	-		
23	- Quebec	2001 2000		-	-	-	-	-	
25	- Ontario	2001 2000	77.4 76.1	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	20.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		-		-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	•	-	-	-		-	-
31	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-	-	
33	- British Columbia	2001			:	:	-	:	
35	- Northwest Territories	2001			-	•			
37	Total to Refineries	2001 2000	77.4 - 76.1	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2	19.4 19.4	20.5
39	Exports to the United States	2001 2000	-	201.2	-	-	20.7		20.5
41	Exports to Other Countries	2001			•		-		
43	Total Exports	2000 2001	-	•	-	-		-	*
14 15	Net Inventory Changes	2000 2001							
16 17	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-			-	
18		2000		-	-	-	-	-	
19	Losses and Adjustments	2001 2000			-	-	-	-	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	77.4 76.1	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	20.5

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes					
							Approvisionnements : Production intérieure :	
						200 - 200		1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 200	Pétrole brut léger et médium	3 4
•					-	200		5 6
		-	-	•	-	200 - 200	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	200 18.0 200		9 10
	-		-	•	-	200	Condensat	11 12
		-	•	•		200		13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		15 16
	-		-		-	200 - 200		17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		19 20
							Utilisation:	
			-	-	-	200° - 2000		21 22
•	-		-		-	200° - 2000		23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		25 26
	•	-	•	*		200° - 2000		27 28
	-	W.	-	-	-	- 2000		29 30
	•	40	•		-	200° - 2000	- Alberta	31 32
			-	-	-	200° - 2000		33 34
•	*		•	*	-	- 2000 - 2000		35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		37 38
	-	•			-	2001 - 2000		39 40
	-			•	ē	2001 - 2000		41 42
-	en.					2001 - 2000		43 44
	-		-	*		2001 - 2000		45 46
		-	-	٠	-	2001 - 2000		47 48
-	ø				-	2001 - 2000		49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

Supply: Domestic production:		thousands	of cubic metres	millioro do n				
Domestic production :				- millers de n	netres cubes			
Domestic production :								
Heavy Crude Oil								
	2001	-	_		-	•	-	
Light and Medium Crude Oil	2001	210.9 206.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	51.
Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-		-	-	
Crude Bitumen	2001				:	-	:	
Total Crude Oil	2001	210.9	620.8	54.7	49.2	55.5	51.5	£1
Condensate	2001		020.8			54.4		51
Pentanes Plus	2001	-	*	-	-	-	-	
Total net Withdrawals	2001	210.9	•	54.7	49.2	55.5	51.5	
Imports	2000	206.8	620.8	51.9	49.7	54.4	50.8	51
	2000	-	•			•		
TOTAL SUPPLY	2001	210.9 206.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	51
Disposition :								
To refineries - Atlantic	2001 2000	•	•	-	-	-	-	
- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-		
- Ontario	2001 2000	1.7 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	
- Manitoba	2001 2000	-	*	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000		-	-	-	-	-	
- Alberta	2001 2000			-	-	-	-	
- British Columbia	2001 2000	-		-	-	-	-	
- Northwest Territories	2001 2000				-	-		
Total to Refineries	2001 2000	1.7 27.9	27.9	-	0.9 27.3	. 0.6	0.8	
Exports to the United States	2001 2000	133.6 183.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7	23.8	52
Exports to Other Countries	2001	,				-	-	
Total Exports	2001	133.6 183.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8	52
Net Inventory Changes	2001	81.8		-0.9	22.0	32.2	28.5	-0
Deliveries to Other Purchasers	2001	-	0.7		-0.5	-	-	-0
Losses and Adjustments	2001	-6.2 -9.8	-12.2	0.1	-0.3 -4.0	-4.4	-1.6	0
TOTAL DISPOSITION	2001	210.9		54.7	49.2	55.5	51.5	-0 51
	OntarioManitobaSaskatchewanAlbertaBritish Columbia	Total Crude Oil 2000 200	Total Crude Oil 2001 210.9 206.8 2000 206.8 2000 206.8 2000 206.8 2000	Total Crude Oil 2001 210.9 206.8 620.8 Condensate 2001 - 2000 206.8 620.8 Condensate 2001 - 2000 - 2000 - 2000 206.8 620.8 Condensate 2001 2000 - 2000 206.8 620.8 Condensate 2001 210.9 2000 206.8 620.8 Condensate 2001 210.9 2000 206.8 620.8 Condensate 2001 210.9 2000 206.8 620.8 Condensate 2000 2000 - 2000 206.8 620.8 Condensate 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000 20	Total Crude Oil 2001 210.9 206.8 620.8 51.9	Total Crude Oil 2001 210.9 254.7 49.2 49.7 49.2 49.7 4	Total Crude Oil 2001 210.9 54.7 49.2 55.5 5.5 Condensate 2000 206.8 620.8 51.9 49.7 54.4 54.7 54.4 54.0 2000	Total Crude Oil 2001 210.9 620.8 51.9 49.7 54.4 50.8 Condensate 2001 200.8 620.8 61.9 49.7 54.4 50.8 Condensate 2001 2000 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba June July August September October November December Juin Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnements: Production intérieure : 2001 Pétrole brut lourd 2000 2 2001 Pétrole brut léger et médium 3 49.4 50.6 50.2 50.1 54.9 53.4 53.9 2000 2001 Pétrole brut synthétique 5 2000 6 2001 Pétrole brut bitumineux 2000 8 2001 Total pétrole brut 0 49.4 50.6 50.2 50.1 54.9 53.4 53.9 2000 10 2001 Condensat 2000 12 2001 Pentanes plus 13 2000 14 2001 Total prélèvements net 15 50.6 49.4 50.2 50.1 54.9 53.4 53.9 2000 16 2001 Importations 17 2000 18 2001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 49.4 50.6 50.2 50.1 54.9 53.4 53.9 2000 20 **Utilisation:** 2001 Aux raffineries - Atlantique 21 2000 2001 - Québec 23 24 2000 2001 - Ontario 25 2000 26 2001 - Manitoba 27 2000 28 2001 - Saskatchewan 29 2000 30 2001 - Alberta 31 2000 32 2001 2000 - Colombie-Britannique 34 2001 - Territoires du Nord-Ouest 35 36 2001 Total livré aux raffineries 37 2000 38 2001 Exportation aux États-Unis 39 49.3 2000 51.7 50.6 50.6 54.9 54.2 53.8 40 2001 Exportation dans d'autres pays 2000 42 2001 43 **Exportations totales** 49.3 53.8 44 51.7 50.6 50.6 54.9 542 2000

-0.5

-0.6

50.6

0.2

-0.6

50.2

-0.1

-0.4

50.1

0.1

-0.1

54.9

-0.3

-0.5

53.4

0.6

-0.5

49.4

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

46

47

48

49

50

51

52

2001

2000

2001

2000

2001

2001

2000

0.4

-0.3 2000

53.9

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
_			thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	6 297.0 6 015.9	18 764.2	1 648.2 1 509.7	1 483.6 1 459.4	1 635.2 1 574.4	1 530.0 1 472.4	1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	1 775.1 1 817.4	5 470.4	463.2 461.2	420.0 439.3	465.7 472.0	426.2 444.9	454.5
5 6	Synthetic Crude Oil	2001		5 47 6. 7	-	*	-		70 1.0
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-		-	
8	Total Crude Oil	2000 2001	8 072.1		2 111.4	1 903.6	2 100.9	1 956.2	
11	Condensate	2000	7 833.3	24 234.6	1 970.9	1 898.7	2 046.4	1 917.3	2 006.0
12	Pentanes Plus	2000	4.8	•	1.3	1.1	1.2	1.2	
14	Total net Withdrawals	2000 2001	5.3 8 076.9	16.4	1.3 2 112.7	1.3 1 904.7	1.4 2 102.1	1.3 1 957.4	1.3
16		2000	7 838.6	24 251.0	1 972.2	1 900.0	2 047.8	1 918.6	2 007.3
17 18	Imports	2001		-	-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	8 076.9 7 838.6	24 251.0	2 112.7 1 972.2	1 904.7 1 900.0	2 102.1 2 047.8	1 957.4 1 918.6	2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
23	- Quebec	2001 2000			-	:	-	-	
25	- Ontario	2001 2000	1 224.5 788.8	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	279.1 129.6	208.0
27	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001 2000	561.4 671.5	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	14.9 118.0	104.1
31	- Alberta	2001	119.4 124.5	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	43.2
33	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	An 50 1 7	
35	- Northwest Territories	2001 2000	. :		*	-			
	Total to Refineries	2001 2000	1 905.3 1 584.8	5 362.6	567.6	503.8	523.8	310.1	355.3
	Exports to the United States	2000 2001 2000	6 093.0 5 942.8	18 114.5	416.6 1 504.6 1 438.8	446.5 1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 496.0	270.3 1 661.2 1 539.0	1 658.2
11	Exports to Other Countries	2001	,	10 114.5	-	*	1 486.0		
	Total Exports	2000 2001	6 093.0	-	1 504.6	1 477.8	1 449.4	1 661.2	-
14	Net Inventory Changes	2000 2001	5 942.8 - 107.4	18 114.5	1 438.8 8.8	1 479.0 - 112.5	1 486.0 66.4	1 539.0 -70.1	1 658.2
46		2000	33.4	-48.5	61.5	-81.1	18.4	34.6	-7 3.0
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	٠		-	-	-	
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	186.0 277.6	822.4	31.7 55.3	35.6 55.6	62.5 92.0	56.2 74.7	66.8
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	8 076.9 7 838.6	24 251.0	2 112.7 1 972.2	1 904.7 1 900.0	2 102.1 2 047.8	1 957.4 1 918.6	2 007.3

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
housands of	f cubic metres		e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	1
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
-			-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	Ę
	-			-	_		2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001	Total pétrole brut	9
	-		_	_	-		2001	Condensat	11
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15
	-		2014.0	. 120.0		2 100.0	2001	Importations	17
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Hatti-adi-a	
							2001	Utilisation : Aux raffineries - Atlantique	21
•			-	-	-	-	2001		22
•	-	-	٠	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25 26
	-		-	~			2001 2000	- Manitoba	27 28
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-		-		-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-			-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
41		in the same of the			_	•	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001	Variations nettes des stocks	45 46
23.5	00.2	10.2	-03.0	2.0	0.0		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	•		*	-			2000		40

73.5

2 123.6

60.9

2 014.0

33.4

2 045.7

63.6

2 062.6

63.7

2 076.3

83.5

1 973.3

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

2001 2000

2001 2 109.6 2000

99.4

49 50

51 52

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	4 614.6 4 536.2	13 822.3	1 202.1 1 158.0	1 077.7 1 088.0	1 198.2 1 165.5	1 136.6 1 124.7	1 149.6
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	9 515.3 10 047.4	29 681.6	2 474.8 2 564.9	2 215.2 2 426.0	2 466.3 2 569.5	2 359.0 2 487.0	2 432.9
5 6	Synthetic Crude Oil	2001	6 493.9		1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 747.
7	Crude Bitumen	2000	5 836.0 5 935.6 5 222.7	18 608.0 16 780.9	1 548.5 1 303.0	1 345.9 1 240.0	1 571.8 1 329.8	1 469.4 1 349.9	1 415.0
8	Total Crude Oil	2001	26 559.4		6 836.7	6 245.7	7 052.1	6 424.9	
10	Condensate	2000	25 642.3 155.1	78 892.8	6 689.7	6 262.3 37.0	6 222.7 39.0	6 467.6 37.7	6 744.7
12	Pentanes Plus	2000	154.9 3 335.9	451.9	39.7 834.9	39.2 770.2	38.7 911.8	37.3 819.0	37.0
14		2000	3 400.4	9 844.9	892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
16	Total net Withdrawals	2001 2000	30 050.4 29 197.6	89 189.6	7 713.0 7 622.3	7 052.9 7 126.6	8 002.9 7 138.6	7 281.6 7 310.1	7 584.7
7	Imports	2001 2000	*			-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	30 050.4 29 197.6	89 189.6	7 713.0 7 622.3	7 052.9 7 126.6	8 002.9 7 138.6	7 281.6 7 310.1	7 584.
	-								
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-		
23	- Quebec	2001 2000	:	-	:	-	-		
25	- Ontario	2001 2000	2 695.1 3 690.2	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	577.3 900.5	635.5
27	- Manitoba	2001 2000		-	-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	447.2 555.0	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	105.4 137.5	209.4
31	- Alberta	2001 2000	7 137.1 7 612.4	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 870.5 1 813.8	1 481.6 1 885.3	1 959.4
33	- British Columbia	2001 2000	903.6 660.9	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	167.0
35	- Northwest Territories	2001 2000	. •	-		-	-	-	
37	Total to Refineries	2001 2000	11 183.0 12 518.5	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	2 946.2 3 009.8	2 415.2 3 066.0	2 971.3
	Exports to the United States	2001	18 869.1 16 846.8	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.2 4 159.3	4 807.5 4 184.6	4 871.4
11	Exports to Other Countries	2001 2000	, -	_	-	-	-		
	Total Exports	2001 2000	18 869.1 16 846.8	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.2 4 159.3	4 807.5 4 184.6	4 871.4
	Net Inventory Changes	2001	265.9 181.1	343.7	172.0 - 210.5	-47.8 203.7	31.0 36.2	110.7 151.7	- 168.8
	Deliveries to Other Purchasers	2001	121.1 129.7	404.4	25.9 37.0	21.9 27.3	38.4 27.2	34.9 38.2	32.2
19	Losses and Adjustments	2001	- 388.7		- 289.4	-97.7	85.1	-86.7	
51	TOTAL DISPOSITION	2001	30 050.4		7 713.0	7 052.9	8 CO2.9	7 281.6	- 121.4 7 584.7
50 51 52	TOTAL DISPOSITION	2000 2001 2000	- 478.5 30 050.4 29 197.6	-1 770.4 89 189.6	-66.2 7 713.0 7 622.3	- 188.0 7 052.9 7 126.6	-93.9 8 CO2.9 7 138.6	- 130.4 7 281.6 7 310.1	

TABLEAU 1	. Approvisi	onnement e	t utilisation de	pétrole bru	t par source, p	par mois, 2000 - 2001, Albe	
June	July	August	September	October	November	December	

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands o	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes						-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
							2001	Total pétrole brut	9
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000	Condensat	10
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000	Pentanes plus	12 13
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000 2001	Total prélèvements net	14 15
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3		Importations	16
•	-	-	-	-	-	•	2000		17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
					_		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
							2001	- Québec	23 24
700.0	040.0	200.0	-	200.0	074.0	000.4	2001	- Ontario	25 26
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Manitoba	27
-	-	*	•			•	2000	- Saskatchewan	28 29
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2000	- Alberta	30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4		- Colombie-Britannique	32 33
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34
			-		-	-	2001		36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux Etats-Unis	39 40
-	-	-		-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-89.9	- 129.8	- 215.4	~ 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49 50
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001		-	•	-	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	818.9 813.8	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			•			-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	*	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	818.9 813.8	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	240.8
11	Condensate	2001 2000	35.9 31.4	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	9.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	204.6 176.8	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	1 059.4 1 022.0	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	297.1
17 18	Imports	2001 2000	:		-	-			
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 059.4 1 022.0	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	297.1
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	•	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-		-	-	
25 26	- Ontario	2001	-	•	•	-	-	-	-
27 28	- Manitoba	2001	-		-	-		-	-
29	- Saskatchewan	2001		-	-		-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000	804.9 192.8	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	201.1 49.0	59.4
33	- British Columbia	2001	171.3 405.6	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 141.1	96.7
35 36	- Northwest Territories	2001	. *	-	-	-		-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	976.2 598.4	2 358.1	258.5 149.2	233.1 149.0	235.5 110.1	249.1 190.1	156.1
39	Exports to the United States	2001	1.7 328.6	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
	Exports to Other Countries	2001	/ •	-	-	-		-	-
43	Total Exports	2001	1.7 328.6	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
	Net Inventory Changes	2001	-9.9 23.9	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	-0.8 -26.8	9.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	:		-	-		•	
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	91.4 71.1	305.6	10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	34.9 30.3	42.3
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 059.4 1 022.0	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	297.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre			
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
_		-	-	-			2001	Pétrole brut lourd	1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-	-	-	-	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-	-	-		_	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
		-	-			-	2001 2000	Importations	17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Halligation	
								Utilisation:	
	-	-	-	-	-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	•		-	*	2001	- Québec	23 24
	-	-	-		٠		2001	- Ontario	25 26
-		-	-		-	•	2001	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	•	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta	31 32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-		-	۰	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
		-		-		•	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
			-	-			2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-		-		
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	475.4 504.4	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	554.7	, , , , , ,	-	-	-	:	
7 8	Crude Bitumen	2000	-	_			-	-	
9	Total Crude Oil	2001	475.4	4 404 0	121.3	113.9	121.0	119.2	100.5
0	Condensate	2000	504.4	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
2	Pentanes Plus	2000	30.1	-	8.0	7.2	7.5	7.4	
4		2000	32.0	101.9	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
5	Total net Withdrawals	2001 2000	505.5 536.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	132.0
7 8	Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	505.5 536.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	132.0
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	507.3 528.6	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	141.2
27	- Manitoba	2001 2000			-		-		
29	- Saskatchewan	2001 2000		-	-		-	-	
31	- Alberta	2001 2000	•	•	-	•	-		
33	- British Columbia	2001 2000		-	-	•	-	•	
35	- Northwest Territories	2001		_		-	-	•	
37	Total to Refineries	2001	507.3 528.6	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	141.2
39	Exports to the United States	2001 2000	-		-	-	-	-	
1	Exports to Other Countries	2001 2000			-	-	-		
13	Total Exports	2001			-		-	-	
15	Net Inventory Changes	2000	-0.9		12.0	-12.8	11.3	-11.4	
16	Deliveries to Other Purchasers	2000	8.6	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
18	Losses and Adjustments	2000	-0.9		-0.2	-0.3	-0.2	-0.2	
50		2000	-0.8	-1.4	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	505.5 536.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	132.0

June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre			
thousands of	cubic metres	s - milliers d	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	•	-	-		-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-		-	-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	*	-	-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	es es				•	-	2001 2000	Condensat	11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
			-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
			-	_	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
			-		-		2001 2000	- Québec	23 24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	- Ontario	25 26
			-				2001 2000	- Manitoba	27 28
-				٠	-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-		-	-		-		2001 2000	- Alberta	31 32
	-	-	-		-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-		-	-	*	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3 5 3 6
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
			-		-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-			-		-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
				69	-	۰	2001 2000	Exportations totales	43 44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
		-					2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	-		thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	_	•	•	-	:	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	-		
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	*			•	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	-	•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	:	. •	:	-	-	-	
1 2	Condensate	2001 2000	•	-	•	-	-	•	
13	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	48 40	•	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	:		-	:	-	:	
17	Imports	2001 2000	19 147.4 17 249.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 539.
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	19 147.4 17 249.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 539.
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	7 518.8 6 318.3	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 322.
3	- Quebec	2001 2000	7 035.9 7 160.9	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	2 088.
25	- Ontario	2001 2000	4 592.7 3 770.5	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 128.
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	•		-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	:	-	•	-	-	-	
11	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	**	-	
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	•	-	•	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	• •	-		-		-	
17 18	Total to Refineries	2001 2000	19 147.4 17 249.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 539.
10	Exports to the United States	2001 2000	-	-	-	•	-	•	
1	Exports to Other Countries	2001 2000	,	-					
3	Total Exports	2001 2000		•	•	:		:	
5	Net Inventory Changes	2001 2000	11.1 -1.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	
17	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
19 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-11.1 1.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	19 147.4 17 249.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 539.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

August September October November December

July

Juin	Juillet	August	September	October	November Novembre	December Décembr			
			mètres cubes		Novembre	Decembr	e		pros.
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
_	-	_		•	-	₩	2001	Pétrole brut léger et médium	2
•			•	•		•	2000	Pétrole brut synthétique	5
-		*	**	٠	•	•	2000	Pétrole brut bitumineux	6
-	٠	•	-	•	-		2000 2001	Total pétrole brut	8 9
-	•		•		-	0	2000 2001	Condensat	10 11
•		-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	12
-	-	-	-		٠	-	2000		14
-	•	•	-	-	•		2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
-		-	-		-		2001 2000	- Manitoba	27 28
-			-		•		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-		-	-	-		2001 2000	- Alberta	31 32
-			-		-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-				-	de.		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Total livré aux raffineries	37 38
							2001	Exportation aux États-Unis	39 40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
							2001	Exportations totales	43
-	-	•	•		-	•	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-		•	-2.0	-	•	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46
-			-		-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	•		-	2.0		•	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees cels	ius	
5	Supply:								
	Gross new production	2001	74 087.1		19 463.6	17 657.9	18 936.3	18 029.3	40.005
1	ess field flared and waste	2000 2001	72 003.7 748.1	217 365.6	18 728.0 191.8	17 586.7 173.1	18 237.5 206.2	17 451.5 177.0	18 065.
		2000	818.6	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.
N	Net new production	2001 2000	73 339.0 71 185.1	214 907.6	19 271.8 18 526.1	17 484.8 17 384.9	18 730.1 18 018.3	17 852.3 17 255.8	17 861.
L	less injected and stored	2001	3 528.1	10 000 7	734.2 767.1	675.0 736.3	828.4 952.3	1 290.5 1 309.8	1 596.
N	Net withdrawals	2000 2001	3 765.5 69 810.9	13 338.7	18 537.6	16 809.8	17 901.7	16 561.8	1 590
		2000	67 419.6	201 568.9	17 759.0 436.4	16 648.6 395.1	17 066.0 418.4	15 946.0 410.7	16 264
-	Field disposition and usage	2001 2000	1 660.6 1 514.3	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	374
(Gathering system disposition and use	es 2001 2000	1 434.7 1 343.9	3 584.4	384.0 368.3	320.2 353.5	384.4 312.3	346.1 309.8	305
	- Shrinkage (1)	2001	5 781.7		1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	
	- Plant uses (2)	2000 2001	6 121.3 1 936.5	18 394.8	1 579.6 495.1	1 524.6 468.1	1 570.9 498.9	1 446.2 474.4	1 513
	riant uses (2)	2000	2 115.5	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503
	- Adjustment	2001 2000	923.1 433.1	993.1	473.3 284.4	447.6 299.8	128.1 83.7	- 125.9 - 234.8	-70
	Deliveries of marketable gas	2001	58 074.3		15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	
T	Total disposition	2000 2001	55 891.5 69 810.9	167 775.4	14 585.3 18 537.6	13 586.3 16 809.8	14 175.7 17 901.7	13 544.2 16 561.8	13 637
,	rotal disposition	2000	67 419.6	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264
T	Total marketable gas	2001 2000	58 074.3 55 891.5	167 775.4	15 184.9 14 585.3	13 887.4 13 586.3	14 898.0 14 175.7	14 104.0 13 544.2	13 637
F	Received from distributor storage	2001	11 678.6		4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	
İ	mports	2000 2001	10 325.5 607.8	20 345.4	3 663.7 168.5	3 480.6 160.9	1 973.7 136.5	1 207.5 141.9	510
		2000	534.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
C	Other receipts	2001 2000	-		**	-	-	-	
T	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	70 360.7 66 751.3	189 748.2	19 434.7 18 352.4	17 661.8 17 138.9	17 357.2 16 432.0	15 907.0 14 828.0	14 230
	Disposition:								
	Jtility sales - Newfoundland	2001			_	-	-	-	
	·	2000	-	•	*	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001 2000	-	-		-	-	-	
	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	1	
	- New Brunswick	2001	-		_	-		-	
	Quebos	2000 2001	2 295 5	•	675.2	622.3	584.0	404.0	
	- Quebec	2000	2 285.5 2 689.6	6 253.2	796.4	622.3 707.0	635.4	550.8	397
	- Ontario	2001 2000	5 808.1 6 006.4	11 541.8	1 821.9 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 472.4 1 310.5	949.1 1 070.9	633
	- Manitoba	2001	796.1		241.1	249.4	193.7	111.9	
	- Saskatchewan	2000 2001	783.2 879.4	1 626.6	284.6 255.2	214.1 284.4	165.3 207.6	119.2 132.2	66
	- Gaskatchewan	2000	879.6	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77
	- Alberta	2001 2000	8 161.7 8 645.4	22 887.6	2 185.8 2 428.7	2 170.1 2 187.8	1 996.9 2 094.3	1 808.9 1 934.6	1 64
	- British Columbia	2001	1 674.8		491.4	471.4	400.9	311.1	
	- Yukon	2000 2001	1 831.3	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260
		2000	-	-	-	-			
	- Northwest Territories	2001 2000	30.4 28.2	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	7.6 7.4	7.7 7.2	8
	- Nunavut	2001	-				*	-	
Ţ	Total utility sales	2000 2001	19 636.0		5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	
		2000	20 863.7	48 333.1	6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084
E	Exports	2001 2000	37 661.5 33 117.0	101 162.0	10 790.4 8 704.3	9 049.5 8 259.7	9 299.3 8 512.2	8 522.3 7 640.8	7 925
	Direct sales (excluding utilities)	2001	9 198.1		2 511.4	2 324.5	2 324.7	2 037.5	
	Deliveries to distributor storage	2000 2001	9 830.1 1 951.0	24 281.9	2 726.6 94.1	2 649.1 206.1	2 394.9 304.1	2 059.5 1 346.7	1 858
		2000	1 238.7	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080
_	ine pack fluctuation	2001 2000	212.9 55.9	1 097.2	60.9 18.7	100.5 13.2	81.6 14.1	-30.1 9.9	-27
F	Pipeline Fuel	2001	1 897.1	5 840.6	554.1 538.4	533.9	444.6	364.5	AF
F	Pipeline losses	2001	1 977.2 - 195.9	3 040.0	- 254.9	498.0 78.0	492.4 39.8	448.4 -58.8	451
		2000	- 331.3	- 547.2	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	70 360.7		19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		**
millions de mètre	es cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	is et à 15 deg	rés celsius			
							Approvisionnements:	
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9 200	Production originale brute	1 2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9 200		3
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0 200	11 Production originale nette	5
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7 200		7 8
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	200 18 727.3 200		9
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	200 438.8 200		11
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	200 305.9 200	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	200 1 625.5 200	11 - Pertes lors de traitement (1)	15
488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	200 584.9 200	11 - Utilisation dans les usines (2)	17
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	241.2	200 282.5 200		19
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7		200	11 Livraison de gaz marchand 2	21
		16 511.7			14 388.9	15 489.7 200 200	Disposition total	22 23 24
15 633.2	16 142.5		16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3 200 200	1 Total du gaz marchand 2	24 25 26
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7 200 200	10 Destockage par les distributeurs 2	26 27 28
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3 200 200	10 2 In Importations 2	18
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 200 200	0 3 1 Autres arrivages 3	29 30
-	-	•		-	-	- 200 200	1 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 3	31 32 33
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 200		4
							Utilisation:	
-	-	-			-	200 - 200	0 3	5
-			-	-		200 - 200	0 3	7
-				-		200 - 200	0 4	
-	-	-	-	-		200 - 200	0 4	12
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 200	0 4	
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8 200	- Ontario 4 0 4	5
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	200 296.2 200	1 - Manitoba 4 0 4	7
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 200	1 - Saskatchewan 4 5	9
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	200 2 372.2 200	1 - Alberta 5 5 5	1
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0 200		3
_				_		200 - 200	1 - Yukon 5	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	200 8.0 200	1 - Territoires du Nord-Ouest 5	
-		7.0		-	_	200	1 - Nunavut 5	9
0.690.1	0.452.2	0.510.0	0.604.0	2 462 2	4 616.2	200 6 026.5 200	1 Total des ventes services de gaz 6	1
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	8 841.3	200 10 429.5 200	1 Exportations 60	3
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2		200	1 Ventes directes (excluant services de gaz) 68	5
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7 200	1 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67	7
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4 200	1 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69	9
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6 200 200	1 Gaz consommé dans les réseaux 7	1
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0 200 200	1 Pertes dans les pipelines 73	
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9 200 200	1 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75	5
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0	19 830.6 200		5

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

⁽²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	us	
Supply:								
Gross new production	2001	871.4	0.000.4	211.6	208.4	228.7	222.7	000
Less field flared and waste	2000	727.3 27.3	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.
	2000	35.4 844.1	93.1	3.3 206.3	6.0	7.0 215.0	19.1 217.3	3.8
Net new production	2000	691.9	2 300.3	195.9	205.5 156.3	186.7	153.0	227.0
Less injected and stored	2001 2000	794.3 647.7	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	214.
Net withdrawals	2001	49.8		11.9	12.3	12.8	12.8	
Field disposition and usage	2000 2001	44.2 49.8	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9 12.8	12.
Gathering system disposition and use	2000	44.2	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.
	2000	-	-	-	-	*	-	
- Shrinkage	2001 2000	-		-	-			
- Plant uses	2001 2000							
- Adjustment	2001	-		-	-		-	
Deliveries of marketable gas	2000 2001	-	•	-		-	-	
	2000	-	-			-		
Total disposition	2001 2000	49.8 44.2	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	12.
Total marketable gas	2001 2000	ω 		*	-	-	-	
Received from distributor storage	2001	-		-	-		-	
Imports	2000 2001	-	•	•	-	-	-	
	2000		•	-	-	-		
Other receipts	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-			•	-		
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-		
- Prince Edward Island	2000 2001	-	-		-	-	~	
	2000		•	•	-	*	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Quebec	2001	-		•		-	-	
- Ontario	2000 2001	-	•	-	-			
	2000	-	-	-	-		-	
- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-			-	-	-	
- Alberta	2001	-		**	-	-	-	
- British Columbia	2000 2001		*	-	-			
- Yukon	2000 2001		•	•	-	•	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Northwest Territories	2001 2000	-	_	-	-		-	
- Nunavut	2001 2000	-		•	-			
Total utility sales	2001	-	-		-		•	
Exports	2000 2001	, -	-	-	-	•	-	
	2000	-	-	-				
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-	-	-	-	-		
Deliveries to distributor storage	2001	-		-	•	-		
Line pack fluctuation	2000 2001		•	-	-	-		
Pipeline Fuel	2000	-	-	•	-	-		
	2000	-	-	-	-	-		
Pipeline losses	2001				•			
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000							

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

October

November

December

September

June

July

August

	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
nillio	ns de mètre	s cubes à une _l	pression de 1	01.325 kilopasca	is et à 15 deg	rés celsius				
									Approvisionnements :	
	193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2 200	01	Production originale brute	1 2
	7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4 200	01	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
	186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8 200	01	Production originale nette	5
	175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4 200	01	Moins gaz injecté et stocké	7 8
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	200 12.4 200	01	Prélèvements nets	9
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 200 12.4 200	01	Emploi et utilisation sur les chantiers	10 11 12
	11.7	1 60.7	7.0	-	12.0	14,1	200	01	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
							200	01	- Pertes lors de traitement	15 16
		_	•	-		•	~ 200 200	01	- Utilisation dans les usines	16 17 18
	-	•	-	*	•	•	- 200 200	01	- Rectifications	18 19 20
	•	-	•	-	-	-	- 200 200	01	Livraison de gaz marchand	20 21 22
	-	-		•	-	*	- 200 200	01	Disposition total	22 23 24
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 200 20 0		Total du gaz marchand	24 25
		-	•	-	-	•	- 200		Destockage par les distributeurs	25 26 27
	-	-	-	-	-	-	- 200 200	00	Importations	27 28 29
	•		-	-		-	- 200 200	00	Autres arrivages	29 30 31
	-	-	-	-	-	•	- 200 200	00	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	31 32
			-	-	-	•	- 200		TOTAL ALTHOUGH MEMBERS NETO	33 34
									Utilisation :	
	-	-		-	-	-	200 - 200		Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
	_	e		~	-		200 - 200	01 00	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
			_	-			200 - 200	01 00	- Nouvelle-Écosse	39 40
	_			-	-		200 - 200	01 00	- Nouveau-Brunswick	41 42
	-			-		_	200	01 00	- Québec	43 44
	_	•		-	0.0.5	_	200	01	- Ontario	45 46
				_			200	01	- Manitoba	47 48
							200	01	- Saskatchewan	49 50
	-	•	-	-	•	·	200	01	- Alberta	51
	-	•	•		-		- 200 200	01	- Colombie-Britannique	52 53 54
	-	*	-	•	•	•	- 200 200	01	- Yukon	54 55 56
	-	-	•	-	-	-	- 200 200		- Territoires du Nord-Ouest	56 57 58
	•	-	-	-		-	- 200 200		- Nunavut	59
	-	*		•		*	- 200 200		Total des ventes services de gaz	60 61
		•		***	•		- 200	00	Exportations	62
	-		-	-	-	-	- 200 200	00	Ventes directes (excluant services de gaz)	63 64 65
	-	-		-	~	-	- 200 200	00	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	65 66 67
	-	*		-		•	- 200	00	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68
				-		-	200 - 200	00		69 70
	-		-		-		200 - 200	00	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
					-	-	- 200 - 200	00	Pertes dans les pipelines	73 74
	-					6	200 - 200		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
S	upply:								
1 Gr	ross new production	2001	1 606.7	0.507.0	384.2	391.2	440.3	391.0	200.7
2 3 Le	ss field flared and waste	2000 2001	694.1 1.1	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7
4		2000 2001	2.7 1 605.6	12.7	0.9 384.0	0.8 390.9	0.8 440.0	0.2 390.7	1.5
6	et new production	2000	691.4	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7 Le	ss injected and stored	2001 2000	~		•		-		
	t withdrawals	2001 2000	1 605.6 691.4	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	298.
Fie	eld disposition and usage	2001	3.9		1.0	1.0	1.0	0.9	
Ga	athering system disposition and uses	2000	2.6 2.8	9.6	0.4 1.8	0.6 0.9	0.8	0.8 0.1	0.8
		2000	11.6	36.3	2.8	3.5	0.2 21.8	5.1 23.8	0.0
-	Shrinkage	2001 2000	7 6.7 14.3	82.8	15.2	15.9 1.9	5.6	6.8	6.9
-	Plant uses	2001 2000	21.3	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
) -	Adjustment	2001	-6.4		-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-4 /
) De	eliveries of marketable gas	2000	-14.2 1 528.6	-48.1	-3.2 366.1	-4.1 370.9	-1.0 422.5	-5.9 369.1	-1.4
	tal disposition	2000 2001	655.8 1 605.6	3 433.6	38.7 384.0	115.0 390.9	237.4 440.0	264.7 390.7	287.
		2000	691.4	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.
То	tal marketable gas	2001 2000	1 528.6 655.8	3 433.6	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	287.
Re	ceived from distributor storage	2001	-		-		-	-	
) Im	ports	2001	-		-	-		-	
) Otl	her receipts	2000	-	-		-	-	-	
2		2000		-	-		-		
TO	TAL NET SUPPLY	2001 2000	1 528.6 655.8	3 433.6	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	287.
Di	sposition:								
Uti	lity sales - Newfoundland	2001 2000				•			
	- Prince Edward Island	2001			-	-	10	*	
}	- Nova Scotia	2000	-	•		-	-	-	
		2000	*	-		-		•	
	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
}	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-		
	- Ontario	2001			•	-	-	*	
7	- Manitoba	2000	55	•			-		
	- Saskatchewan	2000	-	-		-			
)		2000	-	-		-	•		
	- Alberta	2001	-	-	-	-		-	
3	- British Columbia	2001	-			-			
5	- Yukon	2001			-,	-	-		
7	- Northwest Territories	2000		-	-	-		-	
3	- Nunavut	2000	-	-	-	-			
)	- Nanavat	2000		-	-	-	-		
То	tal utility sales	2001 2000	-			•	:		
Ex	ports	2001	1 528.6	2 220 5	366.1	370.9	422.5	369.1	205.6
Dir	rect sales (excluding utilities)	2000	638.5	3 328.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
	eliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	
		2000	-	-	-	=			
Lin	ne pack fluctuation	2001	14.5	14.5	6.6	7.9	-		
Pip	peline Fuel	2001 2000	-	76.9	-				
	peline losses	2001			-		-		
4	TAL NET DISPOSITION	2000 2001	2.8 1 528.6	13.7	366.1	370.9	13.5 422.5	-10.7 369.1	-8.2
6	TALIE DIO COMON	2000	655.8	3 433.6	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
illio	ns de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 dec	rés celsius		
								Approvisionnements:
	318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4 2000	Production originale brute
	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2001 380.1 2000	Production originale nette
	317.0	330.3	304.3	3/1.2	392.9	390.1	2001	Moins gaz injecté et stocké
	-	٠	•	-			- 2000 200 1	
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000 2001	
	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9 2000	
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8 2000	
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	2001 16.5 2000	- Pertes lors de traitement
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	2001 1.1 2000	- Utilisation dans les usines
							2001	- Rectifications
	-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9 2000 2001	Livraison de gaz marchand
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7 2000 2001	
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000	,
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2001 364.7 2000	
			-	-		-	2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
					_	-	2001 - 2000	Importations
							2001	Autres arrivages
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7 2000	
							0004	Utilisation:
	-			-	-	-	2001 - 2000	,
						_	2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	_	*		_		_	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
							2001	- Nouveau-Brunswick
	-		•	-	•	-	2001	- Québec
		*	•	-	•	-	- 2000 2001	- Ontario
	40			•	r	-	- 2000 2001	
	-			**		-	- 2000	
	-	-		-	-		2001 - 2000	
	-	-	de .	-	-		2001 - 2000	
				-			2001	- Colombie-Britannique
							2001	- Yukon
		-	•	•	_		2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	•	-	-	-	*	- 2000 2001	- Nunavut
			-	-	-	-	- 2000 2001	
			•	-	*	-	- 2000	-
	300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	2001 311.5 2000	
							2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
			·				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	•			-		e	- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-		-	-		35.0	41.9 2000 2001	
	7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3 2000	
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2001 364.7 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	115.3 1 93.4	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 4 9.2	24.5 47.5	48.1
3	Less field flared and waste	2001	190.4	360.0	50.6	+0.1	43.2	47.5	40.1
4 5	Net new production	2000	115.3	-	35.8	25.5	29.5	24.5	•
6	Less injected and stored	2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
8		2000		-	•	-	*		
9	Net withdrawals	2001 2000	115.3 193.4	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	48.1
11	Field disposition and usage	2001			-	-			
13	Gathering system disposition and uses		-		-	-		4	
14	- Shrinkage	2001		-		-		-	*
16 17	- Plant uses	2000		•	•			-	
18		2000	•	•	•	-	-	-	-
19	- Adjustment	2001 2000				-		-	
21	Deliveries of marketable gas	2001	115.3 193.4	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	48.1
23	Total disposition	2001	115.3		35.8	25.5	29.5	24.5	
24 25	Total marketable gas	2000 2001	193.4 115.3	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.5	48.1
26		2000	193.4	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
27 28	Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 30	Imports	2001	-	-	-	-	-	-	_
31	Other receipts	2001			-	-	-		
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001 2000	115.3 193.4	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	48.1
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001				-			
36 37	- Prince Edward Island	2000		-	-	-			•
38		2000	-	*		-			-
10	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
11	- New Brunswick	2001	-	_		-			_
13	- Quebec	2001				-	-		
14 15	- Ontario	2000	115.3	*	35.8	25.5	29.5	24.5	-
46 47	- Manitoba	2000	147.4	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
18		2000	-	*	-	Ξ.	-	-	-
19 50	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-		-
51	- Alberta	2001	-		-	-		-	
53	- British Columbia	2001			-	-	-	*	
54	- Yukon	2000	-			-		~	-
6	- Northwest Territories	2000	-	-	- '	-	-	-	•
57 58		2000				-	•	-	-
59 60	- Nunavut	2001	-		-	-	÷		
51	Total utility sales	2001 2000	115.3 147.4	440.1	35.8	25.5	29.5	24.5	40.1
63	Exports	2001	/ -	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	•		-			-
66		2000	-	•			-		-
57 58	Deliveries to distributor storage	2001 2000	46.0	139.9	-		46.0	-	
70	Line pack fluctuation	2001	-		-			-	2
71	Pipeline Fuel	2001	-		-				
72 73	Pipeline losses	2000		-	-		*	*	*
74 75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	115.0	•	25.0	05.5	- 00.5	04.5	٠
76	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	115.3 193.4	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	48.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
illio				01.325 kilopasca			Decembre			
,,,,,	110 40 1110110	o odboo a diio	prodoioir do 1	01.020 Kiiopassa	110 01 0 10 000	gree ocioids			A	
							200		Approvisionnements:	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200	000	Production originale brute	1 2
		-				-	200 - 200	001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200	001	Production originale nette	5
							200	001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
	•	•	-	-	-	•	- 200 20 0	001	Prélèvements nets	9 10
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200 200		Emploi et utilisation sur les chantiers	10
	-	•	-	-	-	-	- 200	000		11 12
	-	•		•		-	200 - 200	000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
						-	200 - 200	001	- Pertes lors de traitement	15 16
				_		_	200 - 200	001	- Utilisation dans les usines	17 18
							200	001	- Rectifications	19 20
	•	•	•	-	•	-	- 200 200	001	Livraison de gaz marchand	20
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200 200		Disposition total	21 22
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200	000		23 24
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200		Total du gaz marchand	25 26
	_	-		-	-	-	200 - 200		Destockage par les distributeurs	27 28
							200 - 200	01	Importations	29 30
							200	01	Autres arrivages	31 32
	-		-	-	-		- 200 20 0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	32 33
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200	000		33 34
									Utilisation :	
						-	200		Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
							200	001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
	•		-	-	-	-	- 200 200		- Nouvelle-Écosse	39 40
	-		-	-	-	-	- 200 200		- Nouveau-Brunswick	40
			-	-		-	- 200 200	000	- Québec	41 42
		-		-		-	- 200	000		43 44
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200	001	- Ontario	45 46
						_	200 - 200		- Manitoba	47 48
							200	01	- Saskatchewan	49 50
			•	•	•	*	- 200 200	001	- Alberta	51
		e	**	-	-	-	- 200 200		- Colombie-Britannique	52 53
	-	n		۰		**	- 200	000	- Yukon	53 54
	-				-		200 - 200	100		55 56
			_	-	-		200 - 200		- Territoires du Nord-Ouest	57 58
							200		- Nunavut	59 60
							200	01	Total des ventes services de gaz	61 62
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200 200	01	Exportations	63 64
	•	•	ь.	-	-	-	- 200 200		Ventes directes (excluant services de gaz)	
		•	-	•	-	a	- 200	00	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	65 66
	46.6	47.3				-	200 - 200	100	·	67 68
		é		-			200 - 200		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
							200		Gaz consommé dans les réseaux	71 72
			٠				200	01	Pertes dans les pipelines	73
	-	•		•	٠	•	- 200 200		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74 75
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200			76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
S	Supply:								
1 G	Gross new production	2001	2 741.0	0.450.0	712.0	633.9	716.3	678.8	070.4
2 3 L	ess field flared and waste	2000	2 711.1 181.3	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4
4		2000	170.4	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5 N	let new production	2001	2 559.7 2 540.7	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	623.2
7 L	ess injected and stored	2001	-	•	-	-	-	-	
9 N	et withdrawals	2001	2 559.7	7.000.0	667.1	591.9	667.5	633.2	202.0
10 11 Fi	ield disposition and usage	2000 2001	2 540.7 304.6	7 639.6	652.1 85.6	611.9 70.7	647.4 76.9	629.3 71.4	623.2
12	iathering system disposition and uses	2000	303.8 280.5	977.2	83.6 79.2	73.0 64 .6	76.5 70.8	70.7 65.9	68.2
14		2000	279.9	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
16	- Shrinkage	2001	28.0 27.9	84.7	8.5 8.3	6.7 6.9	6.9 6.9	5.9 5.8	6.4
17	- Plant uses	2001	39.7 39.7	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.0
9	- Adjustment	2000	- 174.8		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	
20	aliveries of marketable ass	2000	- 188.0 2 081.7	- 346.4	-62.1 547.4	-43.9 483.3	-49.4 535.9	-32.6 515.1	-35.9
22	eliveries of marketable gas	2000	2 077.4	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23 To	otal disposition	2001	2 559.7 2 540.7	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	623.2
25 T	otal marketable gas	2001	2 081.7		547.4	483.3	535.9	515.1	512.9
26 27 R	eceived from distributor storage	2000 2001	2 077.4 421.6	6 251.0	534.7 108.8	499.0 217.7	533.4 73.3	510.3 21.8	
28 29 In	nports	2000	418.6	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
0		2000	-	-	-	-	•	-	-
1 0	ther receipts	2001	-	_	-		-	-	_
	OTAL NET SUPPLY	2001 2000	2 503.3 2 496.0	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	530.7
D	isposition:								
	tility sales - Newfoundland	2001	*		-			-	
6 7	- Prince Edward Island	2000		-	-	-	-	-	
8		2000	-	~	-	-	-	-	
9	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-		-	
2 3	- Quebec	2001	-	-				-	4
4 5	- Ontario	2000	897.2	-	245.7	250.7	203.2	197.6	-
6		2000	888.3	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
7 8	- Manitoba	2001	-		-	-		-	
9	- Saskatchewan	2001	879.4 879.6	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6	132.2 143.9	77.5
0	- Alberta	2000	5/9.0	1775.0	-	230.7	190.3	143.5	77.5
2	- British Columbia	2000	-	-		•		-	-
4		2000	-	-	•	-	-	-	-
5 6	- Yukon	2001	-	-		-	-	-	-
7	- Northwest Territories	2001			-	-	-	-	
9	- Nunavut	2000			-		= = =	-	-
1 To	otal utility sales	2001	1 776.6		500.9	535.1	410.8	329.8	
2 3 E:	xports	2000	1 767.9 ´3.6	4 068.7	515.3 0.9	464.1 0.8	410.2 1.1	378.3 0.8	340.6
4		2001	4.4	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
5 D	irect sales (excluding utilities)	2001	479.3 551.6	1 283.4	105.0 167.5	127.1 137.1	131.7 126.6	115.5 120.4	93.6
7 D	eliveries to distributor storage	2001 2000	110.8		21.3		20.9	68.6	
8 9 Li	ine pack fluctuation	2001	91.0 -2.2	1 553.7	2.4 -1.3	0.8 1.0	31.5 -0.5	56.3 -1.4	91.0
0		2000	-1.8 26.6	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
2	ipeline Fuel	2000	21.2	71.1	7.6 0.9	6.7 7.1	6.9 7.0	5.4 6.2	6.2
3 Pi	ipeline losses	2001 2000	108.6 61.7	220.4	21.8 38.6	30.3 18.2	38.3 13.5	18.2 -8.6	-1.0
5 T	OTAL NET DISPOSITION	2001	2 503.3		656.2	701.0	609.2	536.9	
6		2000	2 496.0	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

	June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	October Octobre	Novembre	December Décembre			
illioi	ns de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius				
									Approvisionnements:	
	663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2001	Production originale brute	:
	43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
	620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3		2001	Production originale nette	
		*	_				2	2001	Moins gaz injecté et stocké	
	600.0	6046	607.5	500.0	C40.4	054.0	2	2001	Prélèvements nets	
	620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	1 1
	84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5 2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	1:
	33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9 2 2	2001	- Pertes lors de traitement	1
	7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5 2	2000	- Utilisation dans les usines	1: 1: 1:
	5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4 2	2000	- Rectifications	1
	-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4 2	2000		19
	509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5 2		Livraison de gaz marchand	2
	620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2	2001 2000	Disposition total	2
	509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5 2	2001 2000	Total du gaz marchand	29
	20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5 2	2001 2000	Destockage par les distributeurs	2
	-			_	_			2001	Importations	2
				_			2	2001	Autres arrivages	3
	529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
	529.0	557.9	550.5	542.3	010.3	020.4	792.0 2	2000	Hallingsian .	3
							2	2001	Utilisation: Ventes des services - Terre-Neuve	31
	-	*	*	-	-	+	- 2	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	3:
		-	-	•	-	*	- 2	2000		3:
	-	-	-		-	-	- 2	2001	- Nouvelle-Écosse	3:
	-	-	-	•	*		- 2	2001 2000	- Nouveau-Brunswick	4:
	-	-	-	-	-	-	- 2	2001 2000	- Québec	4:
	330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9 2	2001 2000	- Ontario	45
		-		-	-		- 2	2001	- Manitoba	48
	49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2	2001	- Saskatchewan	49
				_			2	2001	- Alberta	5
							2	2001	- Colombie-Britannique	50
	-	-	-	-	_		2	2001	- Yukon	55 56
	-	-	•		-	•	2	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
		•		-	-	-	2	2000 2001	- Nunavut	59
		-	•	-	•	•		2000 2001	Total des ventes services de gaz	60 6 1
	379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0 2		Exportations	62
	1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9 2	2000		63 64
	26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5 2		Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
	110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5 2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
	-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3 2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
	5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5 2	2001	Gaz consommé dans les réseaux	7: 72
	5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5		2001	Pertes dans les pipelines	73 74
							2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
	529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2	000		/(

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	59 232.5		15 760.6	14 223.2	15 013.4	14 235.3	
3	Less field flared and waste	2000	59 362.5 485.0	176 145.8	15 617.9 126.1	14 568.3 117.1	14 951.4 125.6	14 224.9 116.2	14 418.8
1		2000	561.9	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
3	Net new production	2001 2000	58 747.5 58 800.6	174 458.3	15 634.5 15 476.3	14 106.1 14 426.8	14 887.8 14 803.9	14 119.1 14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001	2 733.8		539.8	481.8	626.2	1 086.0	
3	Net withdrawals	2000 2001	3 117.8 56 013.7	11 176.1	582.6 15 094.7	590.4 13 624.3	777.1 14 261.6	1 167.7 13 033.1	1 382.5
)		2000	55 682.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
	Field disposition and usage	2001 2000	1 022.5 909.4	2 871.9	264.6 233.5	242.8 230.0	259.9 233.0	255.2 212.9	225.3
3	Gathering system disposition and uses	2001 2000	1 151.4 1 052.4	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	313.6 241.6	280.1 239.4	242.2
5	- Shrinkage (1)	2001	4 728.5		1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	
3	Plant upon (2)	2000	5 333.1	15 751.4	1 383.3 411.4	1 330.3 383.5	1 376.1 417.2	1 243.4 405.9	1 273.4
3	- Plant uses (2)	2000	1 618.0 1 667.9	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
9	- Adjustment	2001	1 096.0 877.4	1 955.5	513.4 353.1	480.7 328.1	52.0 206.1	49.9 -9.9	-47.1
1	Deliveries of marketable gas	2001	46 397.3		12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	
3	Total disposition	2000 2001	45 842.6 56 013.7	134 846.6	12 212.5 15 094.7	11 265.4 13 624.3	11 539.2 14 261.6	10 825.5 13 033.1	10 800.0
4		2000	55 682.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
5	Total marketable gas	2001 2000	46 397.3 45 842.6	134 846.6	12 287.2 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 800.0
7	Received from distributor storage	2001	10 255.2		3 688.5	3 108.3	2 042.8	1 415.6	
3	Imports	2000 2001	8 857.5	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
)		2000		-	-	•	-	-	
	Other receipts	2001		~		-	-		
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	56 652.5 54 700.1	150 891.9	15 975.7 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	11 003.0
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001					-	-	
3	- Prince Edward Island	2000	-	-		-	-	-	
7	- Fillice Edward Island	2000	-	-			-	-	
)	- Nova Scotia	2001	-	_			-	•	
	- New Brunswick	2001	-			-	-	-	
}	- Quebec	2000	2 285.5	-	675.2	622.3	584.0	404.0	
ŀ		2000	2 689.6	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
	- Ontario	2001 2000	3 692.7 3 873.3	5 364.9	1 248.7 1 320.5	998.4 1 329.7	977.0 664.8	468.6 558.3	83.4
7	- Manitoba	2001	796.1	1 626.6	241.1 284.6	249.4	193.7 165.3	111.9	66.3
3	- Saskatchewan	2000	783.2	1 020.0	204.0	214.1	-	119.2	00.0
)	Alborto	2000	7 400 0	-	0.000.0	2 027 0	1 040 5	4 570 6	
	- Alberta	2001 2000	7 483.3 7 930.1	20 433.0	2 023.3 2 280.8	2 037.9 2 052.5	1 848.5 1 898.9	1 573.6 1 697.9	1 399.6
3	- British Columbia	2001	207.4 219.5	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	46.5 36.3	43.4 25.7	21.6
)	- Yukon	2001	213.3		-	-	50.5	-	21.0
7	- Northwest Territories	2000	-	-	-		-		
3		2000	-		-	-	-	-	
)	- Nunavut	2001		_	:	-	-	*	
	Total utility sales	2001	14 465.0		4 239.6	3 974.2	3 649.7	2 601.5	
}	Exports	2000 2001	15 495.7 32 313.4	34 164.8	4 768.7 9 466.7	4 374.4 7 786.5	3 400.7 7 782.9	2 951.9 7 277.3	1 968.4
		2000	29 131.5	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
	Direct sales (excluding utilities)	2001	7 163.6 7 665.2	18 589.0	2 053.1 2 131.6	1 787.1 2 111.0	1 790.8 1 850.3	1 532.6 1 572.3	1 425.2
	Deliveries to distributor storage	2001	1 541.0		72.8	204.7	283.2	980.3	
}	Line pack fluctuation	2000	812.6 156.9	5 756.2	186.9 57.9	118.0 95.6	69.4 30.2	438.3 -26.8	679.4
		2000	41.5	777.7	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
	Pipeline Fuel	2001	1 437.7 1 745.3	5 052.4	456.7 476.6	344.7 433.5	350.1 429.4	286.2 405.8	404.2
3	Pipeline losses	2001	- 425.1		- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	
4 5	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	- 191.7 56 652.5	-1 308.1	-47.9 15 975.7	-73.9 14 348.3	37.7 13 956.3	- 107.6 12 372.2	- 290.7
6		2000	54 700.1	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètr	es cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6			147.4	2001	Production originale nette
				14 635.1	14 656.6		2000	Moins gaz injecté et stocké
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000 2001	Prélèvements nets
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	` '
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7		- Utilisation dans les usines (2)
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3		- Rectifications
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001 2000	Disposition total
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001 2000	Total du gaz marchand
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Destockage par les distributeurs
			-				2001 2000	Importations
							2001	Autres arrivages
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
10 050.9	11 100.1	11 334.7	10 003.1	12 070.7	12 905.4	6.160 61	2000	Hallingsion
							2001	Utilisation: Ventes des services - Terre-Neuve
٠	•	*	-		-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	•	-	-			2000	- Nouvelle-Écosse
-	•	•	٠	-	-	-	2001	
-	•		•				2001 2000	- Nouveau-Brunswick
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2		- Québec
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2001 2000	- Ontario
52.2	39.7	41.9	59.2	*102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba
	-						2001 2000	- Saskatchewan
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7		2001 2000	- Alberta
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2		2001	- Colombie-Britannique
20.7	de Cole	20.1	Any F + One	00.2	02.2		2001	- Yukon
			_		•		2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	•	-		2000	- Nunavut
-	-	•	•	•			2000 2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6		Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2		Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000	
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3		Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3		Gaz consommé dans les réseaux
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2001 2000	Pertes dans les pipelines
		11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

⁽¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	8 893.8	25 460 5	2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	0.046.4
Less field flared and waste	2000	8 082.6 52.3	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4
	2000	47.7	145.2	11.9	10.0 2 013.5	15.4 2 330.7	10.4 2 312.2	11.8
Net new production	2001 2000	8 841.5 8 034.9	25 024.3	2 185.1 2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
Less injected and stored	2001 2000			-	-	-	-	
Net withdrawals	2001	8 841.5	05.004.0	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	0.004.0
Field disposition and usage	2000 2001	8 034.9 279.8	25 024.3	2 042.4 73.3	1 960.9 68.3	2 038.9 67.8	1 992.7 70.4	2 234.6
Gathering system disposition and uses	2000	254.3	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
	2000		•	-				-
- Shrinkage	2001 2000	840.6 714.0	2 264.4	197.5 179.2	220.1 177.1	212.3 176.2	210.7 181.5	205.4
- Plant uses	2001	234.0 373.5	900.3	60.7 1 05.3	64.0 91.1	59.5 89.1	49.8 88.0	74.1
- Adjustment	2000	8.3		24.0	8.0	113.9	- 137.6	
Deliveries of marketable gas	2000	- 242.1 7 478.8	- 567.9	-3.4 1 829.6	19.7 1 653.1	-72.0 1 877.2	- 186.4 2 118.9	14.2
	2000	6 935.2	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
Total disposition	2001 2000	8 841.5 8 034.9	25 024.3	2 185.1 2 042.4	2 013.5 1 960.9	2 330.7 2 038.9	2 312.2 1 992.7	2 234.6
Total marketable gas	2001	7 478.8	01 651 0	1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	1 070 4
Received from distributor storage	2000 2001	6 935.2 1 001.8	21 651.9	1 698.2 284.0	1 613.2 287.5	1 779.2 206.6	1 844.6 223.7	1 873.4
Imports	2000	1 049.4	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
Imports	2000		-	-	-	-		-
Other receipts	2001 2000	-	-	-				
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	8 480.6 7 984.6	24 989.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 165.8
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	
- Prince Edward Island	2000		-	-	-		-	-
	2000	-	-	-	-		-	-
- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-	-		-
- New Brunswick	2001 2000			-	-		-	_
- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
- Ontario	2000	495.1	-	123.2	129.2	126.2	116.5	-
	2000	563.1	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
- Manitoba	2001	-	-	-	-			-
- Saskatchewan	2001				-	-	-	
- Alberta	2001	678.4		162.5	132.2	148.4	235.3	
- British Columbia	2000	715.3 1 025.2	2 454.6	147.9 329.4	135.3 297.6	195.4 242.6	236.7 155.6	241.4
	2000	1 452.9	2 749.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-	-
- Northwest Territories	2001	-	_		-			
- Nunavut	2001	-		-	-		-	
Total utility sales	2000 2001	2 198.7	•	615.1	559.0	517.2	507.4	-
•	2000	2 731.3	7 019.8	736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
Exports	2001 2000	3 815.9 3 342.6	9 960.3	956.7 841.5	891.3 854.8	1 092.8 899.4	875.1 746.9	785.4
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	1 555.2 1 613.3	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	402.2 418.0	389.4 366.8	339.3
Deliveries to distributor storage	2001 2000	299.2		~	1.4	*	297.8	
Line pack fluctuation	2000	289.1 58.2	2 130.8	14.8 4.3	63.3 3.9	32.8 51.9	178.2 -1.9	309.6
	2000	1.7	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
Pipeline Fuel	2001 2000	432.8 210.7	640.2	89.8 60.9	182.5 57.4	87.6 56.0	72.9 36.4	41.3
Pipeline losses	2001	120.6 - 204.1	526.8	94.4 -55.8	- 107.8 -50.1	-67.9 -80.5	201.9 -17.7	159.5
Tipeline 103363	2000	e 2(121)						

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	- 55 NF - 5	
nilli	ons de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	grés celsius			-
								Approvisionnements:	
	2 123.8	1 932.0	2 217 6	2.022.1	0 400 4	0.455.4	201015	001 Production originale brute	1
	11.5	11.6	2 217.6 17.9	2 032.1	2 188.1	2 155.4 10.9	2 191.5 20 20 12.8 20	001 Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	1 2 3 4
							20	001 Production originale nette	
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 20	000 001 Moins gaz injecté et stocké	5 6 7
			•	-		-	- 20	000	7 8
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 20		9
	62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5 20	001 Emploi et utilisation sur les chantiers 000	11 12
	_			-		_	20 - 20		13 14
	205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8 20		15
							20		17 18
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8 20 20	000 - Rectifications	18
	17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5 20		19
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1 20	000 Singuisting And Singuisting Singuisting Singuisting Singuisting And Singuisting Singui	21
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 20	001 Disposition total 2	23
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1 20	001 Total du gaz marchand 000	25 26
	248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0 20	001 Destockage par les distributeurs	27 28
	-						20	001 Importations	29
				-	-	_	20	Autres arrivages	31 32
	-	•		-	-	•			32 33 34
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1 20	000	14
								Utilisation :	
		-		-	-	-		001 Ventes des services - Terre-Neuve 3 000 3	35 36
						•	20	001 - Île-Du-Prince-Édouard 3	37 38
								o01 - Nouvelle-Écosse	39 10
							20		11
	•	•	•	-	•	•	20	000 001 - Québec 4	13
	-	-	-	-	-	•	20	001 - Ontario	14 15
	153.6	148.1	132.0	126.4	183,1	176.0	174.8 20	000	16
	•	-	-	-	-	-	- 20	000 4	8
	-	•		-	48	-	- 20	001 - Saskatchewan 4 000 5	9
	212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7 20		1
	69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5 20		3
	5517	7	0					- Yukon 5	5
			·		-	-	20	- Territoires du Nord-Ouest	7 8
	-	•		-	•	•	20	000 5 001 - Nunavut 5	19
	•	•		-		•	- 20		1
	435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0 20	000 6	2
	768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9 20		
	362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2 20	000 6	5
	358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6 20	201 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 6 200 6	7
	-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2		OO1 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 6	
							20	OO1 Gaz consommé dans les réseaux 7	
	33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1		OO1 Pertes dans les pipelines 7	3
	52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2 20 20		
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1 20		6

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	173.7		46.2	43.1	44.1	40.3	
Less field flared and waste	2000	194.1	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53
	2000	0.2	0.2	0.1	0.1	.	-	
Net new production	2001 2000	173.7 193.9	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	53
Less injected and stored	2001 2000	•			-	-		
Net withdrawals	2000	173.7		46.2	43.1	44.1	40.3	
Field disposition and usage	2000 2001	193.9	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53
	2000							
Gathering system disposition and use	s 2001 2000	-			-		-	
- Shrinkage	2001 2000	28.6	02.0	7.6 8.8	7.1 8.2	7.2	6.7 8.4	0
- Plant uses	2000	31.4 7.7	93.0	2.1	2.2	6.0 2.0	1.4	8
	2000	12.9	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3
- Adjustment	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of marketable gas	2001	137.4 149.6	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	41
Total disposition	2001	173.7		46.2	43.1	44.1	40.3	
Total marketable gas	2000 2001	193.9 137.4	569.3	54.0 36.5	50.6 33.8	38.1 34.9	51.2 32.2	53
	2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41
Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
Imports	2001	-	-		-	-	-	
Other receipts	2001	-			-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	137.4	-	36.5	33.8	34.9	32.2	
TOTAL NET SOFT ET	2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		*	-			
- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	
	2000	•	-		-	-	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001	-	_	-	-			
- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
- Ontario	2000			-	-	-	-	
	2000	-	-	-	-	•	•	
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001	-	_	-	_		-	
- Alberta	2000	-			-			
- British Columbia	2000	137.4	•	36.5	33.8	34.9	32.2	
	2000	149.6	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41
- Yukon	2001				-	-		
- Northwest Territories	2001	-			-			
- Nunavut	2000		*	**	-	-		
	2000	407.4	•	00.5	-	- 24.0		
Total utility sales	2001 2000	137.4 149.6	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	41
Exports	2001	-			-			
Direct sales (excluding utilities)	2001			-	-			
Deliveries to distributor storage	2000		er.	-	-			
_	2000	-	-		-	-	•	
Line pack fluctuation	2001 2000		-	-	-			
Pipeline Fuel	2001	-		-	-		٠	
Pipeline losses	2001							
TOTAL NET DISPOSITION	2000	407.4	•	26.5	- 22.0	- 04.0		
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	137.4 149.6	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	41.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
illion	s de metre:	s cubes à une l	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius				
									Approvisionnements:	
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Production originale brute	1 2
	-				_		_	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	40.1		2001	Production originale nette	5 6
	50.3	23.0	50.9	46.0	50.1	48.1	48.1	2000 2001	Moins gaz injecté et stocké	
	-	*	•	-	•	•	-	2000 2001	Prélèvements nets	7 8 9
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000 2001		10
		-	*	-	•	•	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	-	-		-	-	-	-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
	8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
	2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
		2.0	2.0		7.0	Apo e Sen	0.4	2001	- Rectifications	19
	-					•	des.	2000	Livraison de gaz marchand	
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Disposition total	21 22 23
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000		23 24
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand	25 26
		•	-	-	-		-	2001 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
								2001 2000	Importations	29 30
								2001 2000	Autres arrivages	31 32
								2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		34
								0001	Utilisation :	0.5
			-	-	*		*	2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
				-	*		-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
	_			-			_	2001 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
								2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
								2001	- Québec	43 44
		•	•	-	-	•		2000	- Ontario	45 46
	•	•	**	•			-	2000	- Manitoba	
	-		•	-	-	•	-	2000	- Saskatchewan	47 48 49
	-		19	-	•	-	-	2000		50
	-	-		•	•	-		2001 2000	- Alberta	51 52
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	- Colombie-Britannique	53 54
							_	2001 2000	- Yukon	55 56
								2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
	•	*	•	•	~	•		2000	- Nunavut	59 60
	-	•	•		-	*	•	2000 2001	Total des ventes services de gaz	60 61
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Exportations	62
				e				2000		63 64
				-				2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
				-				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
								2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
								2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
		•			•	•		2000	Pertes dans les pipelines	73 74
	-	٠			•	e		2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74 75 76
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius						
Supply:								
Gross new production	2001	452.7	754.0	113.1	108.5	115.8	115.3	00.0
Less field flared and wa	2000 ste 2001	38.6 1.1	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0
	2000	0.3	2.9	0.3	-	-	-	
Net new production	2001 2000	451.6 38.3	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	96.0
Less injected and stored	2001	•		-	•			
Net withdrawals	2001	451.6	77.10	112.8	108.3	115.5	115.0	
Field disposition and us	2000 age 2001	38.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
	2000	-	-	•	*	-	•	
Gathering system dispo	2000	-	-		-	-	•	
- Shrinkage	2001 2000	79.3 0.6	118.5	20.0	19.0 0.2	20.3 0.1	20.0 0.3	13.2
- Plant uses	2001	37.1		10.5	8.5	10.7	7.4	
- Adjustment	2000 2001	0.2	64.4		0.2	-		8.6
	2000	225.2	-	92.2	90.9	- OA E	97.6	
Deliveries of marketable	2000	335.2 37.5	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	74.2
Total disposition	2001 2000	451.6 38.3	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	96.0
Total marketable gas	2001	335.2		82.3	80.8	84.5	87.6	
Received from distribute	2000 or storage 2001	37.5	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.:
	2000	-	*	-	-	•	-	
Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	*	
Other receipts	2001 2000				-	-		
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	335.2 37.5	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	74.:
Disposition					-			
Disposition: Utility sales - Newfound	and 2001							
	2000		-	-	-	-		
- Prince Edv	vard Island 2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Nova Scot	a 2001 2000	-		-	-	-	-	
- New Bruns			_	-	-	-	-	
- Quebec	2000 2001		-		-		-	
	2000	-	-		-	-	-	
- Ontario	2001 2000	-	_		-	-	-	
- Manitoba	2001	-		•	*		-	
- Saskatchev	2000 van 2001		-	-	-	-	-	
Allharta	2000	-	•	**	•	~	~	
- Alberta	2001 2000		-			-	-	
- British Colu	mbia 2001 2000	304.8 9.3	481.8	74.2 1.8	73.8 1.6	76.9 1.3	79.9 4.6	66.1
- Yukon	2001	-				-		
- Northwest		30.4	•	8.1	7.0	7.6	7.7	
- Nunavut	2000 2001	28.2	- 86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.
- Nunavut	2000	-		-	-	-	•	
Total utility sales	2001 2000	335.2 37.5	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	74.2
Exports	2001	, -		-	-	-		7-7.0
Direct sales (excluding a	2000 utilities) 2001		•		-		*	
	2000		-	•	*			
Deliveries to distributor	storage 2001 2000	-		-	-		-	
Line pack fluctuation	2001 2000	-		-	-			
Pipeline Fuel	2001				-			
Pipeline losses	2000 2001		-	•			-	
1 1001110 103363	2000	-						
TOTAL NET DISPOSIT	ION 2001 2000	335.2 37.5	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	74.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

14.	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	Novembre Novembre	December Décembre		
HIOI	ns de metre	s cubes a une ¡	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute
			1.5	0.3	0.2	0.4		2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	05.0	477						2001	Production originale nette
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Moins gaz injecté et stocké
	*		•	-	-	-	۰	2000 2001	Prélèvements nets
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
	-	*	-	-	-	-	-	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	٠	-	-	**		-	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001	- Pertes lors de traitement
	8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5		2001	- Utilisation dans les usines
	0.5	3.0	3.1	0.4	7.4	6.5		2000	- Rectifications
	•	•	•	-	•	-	•	2000	Livraison de gaz marchand
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Disposition total
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	·
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	Total du gaz marchand
						-	-	2001	Destockage par les distributeurs
						_		2001	Importations
								2001	Autres arrivages
	*	-	-	-	-	•		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	
									Utilisation:
	-	-	-	-	-			2001	Ventes des services - Terre-Neuve
					_	_		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
								2001	- Nouvelle-Écosse
	-	ŕ	*	-	*	-		2000	- Nouveau-Brunswick
	•	-	•	-	-	•		2000	- Québec
	•		-	-		-		2000	- Ontario
	-	-	*	-	0 4 -	•	-	2000	
	ah.		-	-	-	-	-	2001	- Manitoba
				-	-	-		2001	- Saskatchewan
	_							2001	- Alberta
			F0.6	50.5	50.0	00.7		2001	- Colombie-Britannique
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7		2001	- Yukon .
	٠				-	•		2000	- Territoires du Nord-Ouest
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	. 8.0	2000	- Nunavut
	-		-			-	-	2001	
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	Total des ventes services de gaz
				_				2001	Exportations
								2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		•	•	٠	•		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
						-		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		-	80		•	*	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-		4				-	2000	
	-	-						2001	Pertes dans les pipelines
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	JS	
Supply:								
Gross new production	2001	-			-		-	
Less field flared and waste	2000	-	•		•		-	
	2000		-	-	•	•	*	
Net new production	2001 2000		-	-	*	-	-	
Less injected and stored	2001 2000	•	_	-	-			
Net withdrawals	2001	-			40			
Field disposition and usage	2000 2001		•		-			
Gathering system disposition and use	2000	•	-		•	-		
	2000	*		•	-	-		
- Shrinkage	2001 2000	-	-		-		-	
- Plant uses	2001	-		-	•	-		
- Adjustment	2000 2001		•	-	-	-		
·	2000	-	-		-	*	-	
Deliveries of marketable gas	2000		-	-	-		-	
Total disposition	2001 2000	-		-	-	-	-	
Total marketable gas	2001			-		-	-	
Received from distributor storage	2000 2001	-	•	-	~	*		
mports	2000 2001	607.8	•	168.5	160.9	136.5	141.9	
	2000	534.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
Other receipts	2001 2000	-		-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	607.8 534.3	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	80.:
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-			-			
- Prince Edward Island	2000 2001		-					
	2000	-	-		-	•	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-		-	-	
- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	
- Quebec	2001	-			-		-	
- Ontario	2000	607.8	-	168.5	160.9	136.5	141.9	
	2000	534.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-		-	
- Alberta	2001	-		-	-	-		
- British Columbia	2000 2001	-	-				-	
- Yukon	2000	-	•	*	-		•	
	2000	-	-		-	-	-	
- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Nunavut	2001 2000	-		-	-	4	-	
Total utility sales	2001	607.8	•	168.5	160.9	136.5	141.9	
Exports	2000 2001	534.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
	2000	-	-		-			
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-	-		-		*	
Deliveries to distributor storage	2001	-			-	-	*	
ine pack fluctuation	2000	-	-		-			
Pipeline Fuel	2000	-		٠	-		-	
	2000	-			-	-		
Pipeline losses	2001	-	_	-	-	*	-	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger September

October

November

December

August

June

mil

	Juin	Juillet	Août	Septembre	October	November	Décember			
illion				1.325 kilopasca	Octobre	Novembre rés celsius	Décembre			
MIIIOI	3 de mene.	s cubes a une p	pression de 10	1.525 Kilopasca	is et a 15 deg	nes ceisius				
									Approvisionnements:	
							2	2001	Production originale brute	1 2
								2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
		•	-	•	•		- 2	2000		3 4
		-				-		2001	Production originale nette	5 6
							2	2001	Moins gaz injecté et stocké	7 8
	•	•	•	-	-	-		2000 2001	Prélèvements nets	8
	-	-	-		-	-	- 2	2000		9 10
			_		_	-	- 2	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
							2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
	-	•	-	-	-	-		2000 2001	Portos lora da traitament	
	-	-	-	-		-	- 2	2000	- Pertes lors de traitement	15 16
							2	2001	- Utilisation dans les usines	17 18
	•	-	•	•	•	-		2000	- Rectifications	18
	•	•	•		-	-	- 2	2000		19 20
	-	-		_			- 2	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
							2	2001	Disposition total	23 24
		•	•		•	40		2000	Total du gar marchand	24
			-		-	**	- 2	2001 2000	Total du gaz marchand	25 26
								2001	Destockage par les distributeurs	27 28
	-	_	-	-	-			2000	Importations	28
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2	2000		29 30
	-	-			_	-	- 2	2001 2000	Autres arrivages	31 32
							2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2	2000		34
									Utilisation:	
								2001	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
		-	•		-	-		2000	- Île-Du-Prince-Édouard	36
	*	-		-	-	-	- 2	2000		37 38
							2	2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
							2	2001	- Nouveau-Brunswick	41 42
		-	-	_	-	-		2000	Québos	
					-	_	- 2	2001 2000	- Québec	43 44
	447 /	00.0	07.7	120.0	105.0	207.3	238.6 2	2001	- Ontario	45 46
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3			- Manitoba	47
	*	-	*	-		-		2001		47 48
		_	_	-			- 2	2001	- Saskatchewan	49 50
							2	2001	- Alberta	51 52
	•	•	-	•	-	-		2000	- Colombie-Britannique	
	-				-	-	- 2	2000		53 54
		_						2001	- Yukon	55 56
							2	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
	-	*	-	-	•	-		2000	- Nunavut	
			-		-	-		2000	- Nullavat	59 60
					400.0	227.0		2001	Total des ventes services de gaz	61 62
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2	2000	Exportations	
		-	-	•	-	-	- 2	2000		63
				_	_			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
							2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
	•	•	•	•	-	-		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68 69
	-	20		-		-	- 2	2000		69 70
								2001	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
	•	•	•	•	•		2	2001	Pertes dans les pipelines	73 74
		-	-			•	- 2	2000		
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
		30.0	3111	. 2010						

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	0		Millions of cubic	metres - millions	de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing	9							
01	Shrinkage (1)	2001 2000	1 111.0 1 300.4	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	292.
03	Flared (2)	2001 2000	1.0 6.0	10.8	0.1 5.3	0.1	0.2	0.6 0.3	0.1
)5)6	Plant Fuel (2)	2001 2000	133.1 161.2	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	25.
	Propane		Thousands of cul	bic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
)7	Nova Scotia	2001	44.5		8.5	9.1	12.7	14.2	
08	11014 00014	2000	6.8	42.9		0.3	2.9	3.6	3.
09	Manitoba	2001 2000			-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2001	13.2		3.4	3.1	3.4	3.3	
12	Saskatchewall	2000	13.3	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.
13	Alberta	2001 2000	3 395.8 3 481.3	10 308.0	822.3 946.1	824.4 836.2	914.3 878.3	834.8 820.7	790.
5	British Columbia	2001	149.1		36.7	34.1	40.3	38.0	
16	Bittish Coldinbia	2000	154.1	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.
7	Canada	2001	3 602.6		870.9	870.7	970.7	890.3	
8		2000	3 655.5	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.
1	Butane								
9	Nova Scotia	2001 2000	32.3 7.5	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	3.
1	Manitoba	2001	-			-			
2		2000	~	•	~	-	-	-	
3 4	Saskatchewan	2001	4.8 5.0	17.0	1.3	1.1	1.2 1.2	1.2 1.2	1.
	A II- a -d-a	2000		17.0	1.3	1.3		480.2	1.
5 6	Alberta	2001 2000	1 974.2 1 944.1	6 098.5	506.9 513.1	484.5 476.1	502.6 482.8	472.1	456.
7	British Columbia	2001	112.1		28.2	24.1	29.6	30.2	
8		2000	118.5	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40
9	Canada	2001 2000	2 123.4 2 075.1	6 534.5	543.2 538.5	516.5 507.1	542.5 519.3	521.2 510.2	501
	Ethane (before solvent	flood)							
31	Manitoba	2001	_		-				
32		2000	-	-	*	-		-	
13	Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	
5	Alberta	2001	3 817.5		874.2	931.3	1 071.0	941.0	
6		2000	3 840:9	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025
37 38	British Columbia	2001 2000	289.6 220.0	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	71.4 84.6	83.1 85.7	80
9	Canada	2001	4 107.1		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1	
0		2000	4 060.9	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105
	Sulphur		Metric Tonnes - 1	onne métrique					
1 2	Manitoba	2001 2000			-		-	-	
3	Saskatchewan	2000					_		
14		2000	-		_	-	-	-	
15	Alberta	2001 2000	2 392 792 2 436 021	7 372 374	614 325 640 035	554 305 606 700	633 049 608 137	591 113 581 149	588 65
7	British Columbia	2000	303 352	1012014	78 572	71 335	76 524	76 921	200 03
18		2000	302 171	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 16
19	Canada	2001 2000	2 696 144 2 738 192	8 284 257	692 897 718 561	625 640 676 413	709 573 685 674	668 034 657 544	667 81

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage	. approvisionnement d	les produits des	usines de traitemen	t nar mois nar nrow	inco 2000 20	101

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic r	netres - millior	ns de mètres	cubes				L	Itilisation en recyclage	
339.8	313.1	246.5	265.6	296.4	262.5	200 4	2001	Pertes (1)	01
339.6	313.1	240.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	Gaz brulé (2)	02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	daz bidio (z)	04
43.2	34.8	36.1	44.3	40.4	40.0	07.0	2001	Consommation (2)	05
				43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cub	nc metres - m	mers de men	res cubes				Р	ropane	
							2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		08
				-	-	-	2001	Manitoba	09
							2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	411	12
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2001	Alberta	13 14
							2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001	Canada	17 18
							В	utane	
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	19 20
5.0	3.7	5.0	0.0	5.4	0.0	7.0	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	2000		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2001 2000	Saskatchewan	23 24
***	1.7	1.0	,,,	1.0	1.0	***	2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	27 28
							2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Е	thane (avant déplacement misc	ible)
							2001	Manitoba	31
*	•	-	-	-	-	-	2000		32
_					_		2001 2000	Saskatchewan	33 34
							2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6			36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001 2000	Colombie-Britannique	37 38
							2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes - To	onne métrique	9					S	oufre	
							2001	Manitoba	41
		-			-	-	2000		42
							2001	Saskatchewan	43 44
		·	•				2000	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47 48
75 170	1 2 2 2 0	104/1	70-0-10	77077	, 5 00 ,	. 0 202	2001	Canada	49
							2001	Cariaua	

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

100

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!

We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases Infomat, our highly informative weekly review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, Infomat presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing

- retailing and wholesaling
- finance
- and much more

employment

• les prix à la consommation • le PIB • les voyages et le tourisme

• le commerce

des tableaux faciles à consulter sur :

• le commerce de gros et de détail

- la fabrication
- le transport
- l'emploi

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement

phénoménale. Une surabondance d'information

peut rendre la prise de décisions encore plus

difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie

Infomat, notre bulletin hebdomadaire

hautement informatif où sont résumés nos

- la finance
- et plus encore

Invest just 10 minutes a week with Infomat

When you get information from Infomat, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you-the choice is yours!

Unzip Infomat on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of Infomat (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100

1 800 267-6677 or (613) 951-7277 CALL: FAX: 1 877 287-4369 or (613) 951-1584

MAIL: Statistics Canada, Dissemination Division,

Circulation Management

120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario

K1A 0T6. Canada

E-MAIL: order@statcan.ca

CONTACT: your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec Infomat

principaux rapports, enquêtes et produits de données

socioéconomiques. En 10 pages seulement, Infomat présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et

L'information que vous procure Infomat n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les faits tels quels, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

Infomat en direct! Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/;f_?catno=11-002-XIF



Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de

trois ans

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'Intomat (145 \$ par année). Au Canada. veuille ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du Canada, veuillez ajouter 100 \$

TÉLÉPHONE : 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277

1 877 287-4369 ou (613) 951-1584 TÉLÉCOPIEUR : COURRIER: Statistique Canada, Division de la

diffusion. Gestion de la circulation. 120, avenue Parkdale. Ottawa (Ontario

K1A 0T6, Canada order@statcan.ca

COURRIEL: COMMUNIQUEZ: avec le centre de consultation de

Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministeres et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI elleur code de référence RI avec chaque commande.

Remédiez à l'infobésité avec Infomat! Abonnez-vous dès aujourd'hui. Visitez notre site Web: www.statcan.ca

Tederal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reterence Code with all orders.

Bypass information overload with Infomat! Subscribe today. Visit our Web site: www.statcan.ca



ORDER FORM Statistics Canada

O OHIDEH.			1 1111	THOU OF	FAIN	LIVI.		ala di mana di sana di salaman di salam
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA)	(Che	eck only one)				
atistics Canada ssemination Divisior culation Manageme 0 Parkdale Avenue tawa, Ontario A 0T6 Canada				Please charge	my:	VISA	Master Card	American Express
E-MAIL: order@sta	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication for the Hearing Imp		Card Numbe	r			
llease print)				Expiry date				
Company				Cardholder (please p	rint)		
Department				Signature				
Attention	Т	itle		Payment encl	and ¢			
Address			_		osea \$ _	(payable to the	Receiver G	eneral for Canada)
City	()	Province ()		Purchase Order Number please enclose				
Postal Code	Phone	Fax		Authorized S	Signature			
E-mail Address: Your personal info	rmation is protect	ed by the Privacy Act	**					
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)			le to Quantity		Total \$
States, please a	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. n ordered. For shipments uency = 1. Quarterly frequ	to other countries, pleas	e add \$10		SUBTOTAL	da	
Canadian client R121491807).	s add either 7% GST	and applicable PST or HS	GT (GST Registration No.			GST (7%)		
		an dollars drawn on a Car daily exchange rate, drav		uivalent		Applicable P	ST	
Statistics Canadinclude with all IS Reference C	ts and agencies must and	count. From time		Applicable H (N.S., N.B., Nf				
deliver your pr	complete this sales traininister your account. ducts and services or a contacted again for the			GRAND TOT	AL			
purposes a		If you do not wish to be □, check as appropriate can.ca.				PF	021050	
								9





Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

DER:	en la religió de minera de la composition della	M	ODALITÉS	DE PAII	EMENT:	to the many the second or the second or the	
TÉLÉPHONE 1,800,267-667	77 TÉLE 1 87	ÉCOPIEUR 7 287-4369	Cochez une seule	case)			
7 000 201 001			Veuillez débite mon compte	er 🔲	VISA Maste Card	American Express	
statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco	ommunications	N° de carte				
			Date d'expira	ation			
			Dátantaur de	o carto (on	maiusculo s v n l		
			Deterneur de	e carte (err	majuscule s.v.p.)		
Fond	ction		Signature				
			Paiement incl	us \$		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Prov	rince ()				are du Heceveur ge	eneral du Canada)	
Téléphone	Télécopieur	r	(veuillez joinar	e le bon)			
							
ersonnels sont pro	otégés par la <i>Loi s</i> els.**	sur la	Signature de	e la personi	ne autorisée		
Édition(s) demandée(s) F ou (Le inscrire n'incle		Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	(Pour les en l'extérieur	nvois à Quantité		Total \$	
u article commandé. Pour le	s envois à destination des	autres pays, veuillez ajout	ter 10 \$ pour chaque		TOTAL		
ijoutent soit la TPS de 7 %	et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numéro R12	1491807).		TPS (7 %)		
		nadienne <u>ou</u> en dollars US	tirés sur une	т	VP en vigueur		
ise la SIF. Les ministères et des leur code d'organisme F	les organismes du gouver	nement fédéral doivent inc et leur co			VH en vigueur É., NB., TN.)		
	·						
utilisera les renseignemei re (vos) produit(s), annone autre vous informer au si er à nos études de marche	cer les mises à jour de ce ujet d'autres produits et s	e(s) produit(s) et gérer vo services de Statistique C	otre compte. Nous anada ou vous	TC	OTAL GÉNÉRAL		
	Prov. Téléphone Prov. Téléphone Titre frais pour les envois au Car u article commandé. Pour le mandé. Fréquence des paru ajoutent soit la TPS de 7 % or paient en dollars canadien	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 1 800 363-7629 Appareils de télécor pour les malentence Fonction Province () Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Titre Edition(s) demandée(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements Titre A » pour les abonnements frais pour les envois à destination des mandé. Frèquence des parutions : publication annuelle ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit	TÉLÉCHONE 1 800 267-6677 1 800 363-7629 Appareils de télécommunications pour les malentendants Fonction Province () Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Titre TÉLÉCOPIEUR 1 800 267-6677 TéLÉCOPIEUR 1 877 287-4369 Veuillez débite mon compte N° de carte Appareils de télécommunications pour les malentendants Date d'expin Détenteur de Signature Province () Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télécopieur Téléphone Télépho	TÉLÉPHONE 1800 267-6677 TÉLÉCOPIEUR 1877 287-4369 Veuillez débiter mon compte Veuillez débiter mon compte N° de carte	TÉLÉPHONE 1800 267-6677 TÉLÉCPIEUR 1877 287-4369 (Cochez une seule case) Veuillez débiter mon compte VISA Maste Card VISA Maste Card N° de carte Date d'expiration Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.) Signature Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur ge (veuillez joindre le bon) Signature de la personne autorisée Titre Edition(s) demandée(s) inscrire A pour les ande (Les prix n'incluent pas la taxe de vente) Titre Trais pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque mandé. Fréquence des parulons : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication Teplent en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne que no dollars US tirés sur une Type en viaqueur		

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

www.statcan.ca

Canadä

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY QUAND PLAISIR DE LIRE AND EXPLORATION

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging photographs. Flip through

the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



RIME AVEC DÉCOUVRIR!

L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige. ses habitants, son économie et son environnement

Parcourez le Canada - une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main



Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (nº 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation. 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.

Add to your favorites

Ajoutez à vos favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's Online Catalogue of Products and Services has the answer to your questions!

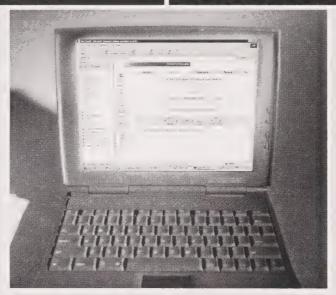
Access a variety of data through an efficient and up-to-date search tool, for work, analyses or

A NO NONSENSE SEARCH

personal use.

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le Catalogue en ligne des produits et services de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche efficace et à jour vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHEZ SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le Catalogue vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre

disposition pour faciliter votre recherche et économiser du temps.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and see for yourself what this online catalogue has to offer!

- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- enquêtes
- m documents de recherche
- publications
- CD-ROM
- données agrégées personnalisées
- m et plus encore!

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et voyez vousmême ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

Aimic lo publications publications directly dire

www.sialean.ca

N° 26-006-XPB au catalogue



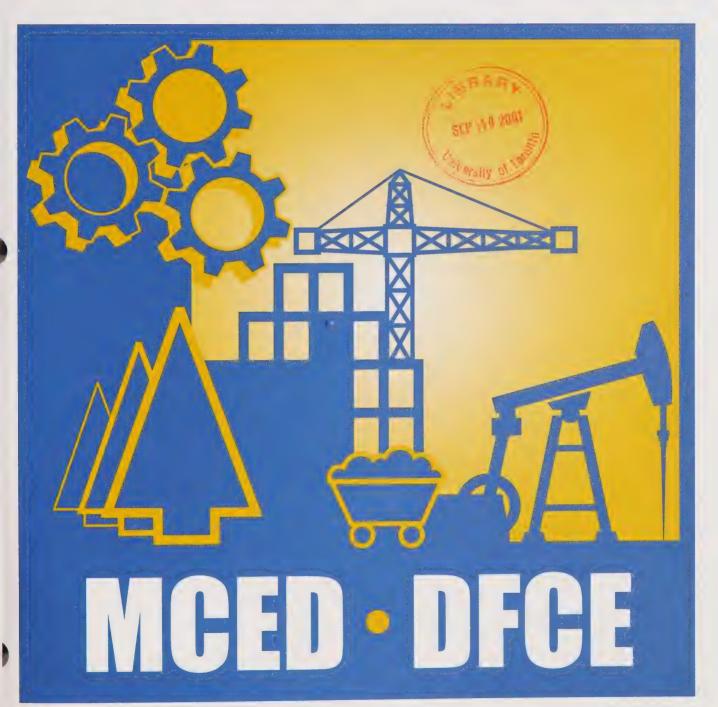
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

Catalogue no. 26-006-XPB

May 2001

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries Web site	infostats@statcan.ca www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

•	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
•	E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements Service national d'appareils de télécommu-	1 800 263-1136
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	•
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

	Téléphone (Canada et Etats-Unis)	1 800 267-6677
	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca
_	Posto Statistique Conada	

Poste Statistique Canada
 Division de la diffusion
 Gestion de la circulation
 120, avenue Parkdale
 Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

September 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 5

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Septembre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 5

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

⊚

• **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Se	elected Publications	4	Sélection de publications	4
Hi	ghlights	5	Faits saillants	5
Та	ble		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24
3.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories Foreign Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest Étranger Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
Da	ta Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
De	finitions	48	Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

May 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2001 increased 0.5% amounting to 11.02 million cubic metres compared to 10.96 million cubic metres in May 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.9 million cubic metres, an increase of 7.3% over May 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for May 2001 is as follows: 8.4 million cubic metres (52.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (43.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.6% to 18.50 billion cubic metres from 17.86 billion cubic metres in May 2000. Marketable Gas production for May 2001, amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 4.1%

The disposition of natural gas for May 2001 is as follows: 2.8 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres 'were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres were exported; 4.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Mai 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2001 a augmenté de 0,5% pour atteindre 11,02 millions de mètres cubes comparativement à 10,96 millions de mètres cubes en mai 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,9 m millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,3% par rapport à mai 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2001 se répartit de la manière suivante: 8,4 millions de mètres cubes (52,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (43,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,6% pour atteindre 18,50 milliards de mètres cubes contre 17,86 milliards de mètres cubes en mai 2000. En mai 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,1%.

Au cours du mois de mai 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,8 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Manage promotion to the second		thousands o	f cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
Supply:								
Domestic production :								
1 Heavy Crude Oil 2	2001	13 701.8 13 253.2	32 586.5	2 850.6 2 667.7	2 561.7 2 547.4	2 833.3 2 739.9	2 668.1 2 597.1	2 788.1 2 701.1
3 Light and Medium Crude Oil	2001 2000	19 457.0 20 461.6	48 384.7	3 989.5 4 180.7	3 651.3 3 897.6	4 036.3 4 202.6	3 873.4 4 022.2	3 906.5 4 158.5
5 Synthetic Crude Oil 6	2001	8 259.1 7 583.2	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7 Crude Bitumen	2001	7 516.9 6 637.7	16 780.9	1 546.6 1 303.0	1 344.8 1 240.0	1 569.9 1 329.8	1 467.5 1 349.9	1 588.1 1 415.0
9 Total Crude Oil	2001 2000	48 934.8 47 935.7	116 360.1	9 998.0 9 815.2	9 164.7 9 193.3	10 255.3 9 430.2	9 468.9 9 475.2	10 047.9 10 021.8
1 Condensate	2001	442.4 345.7	916.0	88.6 47.4	82.9 65.1	86.9 74.4	87.8 79.3	96.2 79.5
3 Pentanes Plus	2001	4 451.0 4 474.0	10 532.7	894.1 938.2	831.4 879.8	972.3 933.2	877.6 863.3	875.6 859.5
5 Total net Withdrawals	2001	53 828.2 52 755.4	127 808.8	10 980.7 10 800.8	10 079.0 10 138.2	11 314.5 10 437.8	10 434.3 10 417.8	11 019.7 10 960.8
7 Imports	2001	24 016.7 21 789.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
9 TOTAL SUPPLY	2001	77 844.9		16 478.1	14 258.9	16 454.8	14 764.1 14 773.0	15 889.0 15 500.2
20	2000	74 544.5	180 846.4	15 081.8	14 467.6	14 721.9	14773.0	15 500.2
Disposition :								
21 To refineries - Atlantic	2001 2000	10 440.8 7 967.6	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
- Quebec	2001	9 063.4 9 264.4	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 - Ontario	2001 2000	11 668.5 11 015.6	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 150.5 2 133.5
- Manitoba	2001 2000		-	-	-	-		-
- Saskatchewan	2001 2000	1 298.8 1 540.0	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
- Alberta	2001	9 550.3 9 991.7	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 957.0	1 488.9 2 062.0
- British Columbia	2001	1 391.7 1 330.2	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 283.8	316.8 263.7
- Northwest Territories	2001	-		-		-	-	-
7 Total to Refineries	2001	43 413.5 41 109.5	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 410.8 8 289.7
89 Exports to the United States	2001 2000	33 644.5 33 417.8	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.7 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 942.7 7 379.7
11 Exports to Other Countries	2001	-	00 010.0	•	-	-	-	7 07 3.7
3 Total Exports	2001	33 644.5	20.246.5	6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 942.7
Net Inventory Changes	2000	33 417.8 863.8	80 316.5	6 799.7 206.1	6 269.0 - 152.3	6 390.5 145.7	6 578.9 67.1	7 379.7 597.2
Deliveries to Other Purchasers	2000	7.2 168.7	214.8	- 190.0 25.9	80.7 21.9	147.7 38.4	157.4 34.9	- 188.6 47.6
18 Losses and Adjustments	2000	161.9 - 245.6	404.4	37.0 - 246.7	27.3 -45.2	27.2 161.5	38.2 -5.9	32.2 - 109.3
50 51 TOTAL DISPOSITION	2000 2001	- 151.9 77 844.9	- 653.7	-3.9 16 478.1	- 116.3 14 258.9	6.9	-25.8 14 764.1	-12.8 15 889.0
			2001 77 844.9	2001 77 844.9	2001 77 844.9 16 478.1	2001 77 844.9 16 478.1 14 258.9	2001 77 844.9 16 478.1 14 258.9 16 454.8	2001 77 844.9 16 478.1 14 258.9 16 454.8 14 764.1

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	3					-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
77.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	13 14
10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17 18
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 478.7	1 921.9	1 683.4	. 1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
		-	-	£?	•		2001 2000	- Manitoba	27 28
336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
6	-	*	*		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
				60	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	43 44
-34.4	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000				-	-	•	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	3 368.6 3 672.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			-	-	-		
78	Crude Bitumen	2001 2000		-	-	*	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	3 368.6 3 672.0	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
1 2	Condensate	2001			-	•	-	-	
3	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-	:	
5	Total net Withdrawals	2001	3 368.6	-	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
6 7	Imports	2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9 -	672.2	834.8
8	TOTAL SUPPLY	2000 2001	2 260 6	٠	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
20	TOTAL SUPPLY	2000	3 368.6 3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
	Disposition :								
1 2 2	To refineries - Atlantic	2001 2000	938.8 326.6	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313.9 90.8
3	- Quebec	2001 2000	160.2	308.7		102.7	57.5	-	
5	- Ontario	2001	638.1	892.6	118.9	121.0	61	179.4	218.8
7	- Manitoba	2001	-	002.0	•	-		-	
9	- Saskatchewan	2001		•	-	-	-	-	
30	- Alberta	2000	٠	•	-	-	-	-	
32	- British Columbia	2000		•	-	•	-	-	
34	- Northwest Territories	2000	•	•	-	-	*	•	
36		2000	-	•	-	•	•	-	
8	Total to Refineries	2001 2000	1 737.1 326.6	1 927.4	118.9 102.9	376.1	327.1 132.9	382.3	532.7 90.8
10	Exports to the United States	2001 2000	1 604.3 3 398.1	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	134.5 708.6
1	Exports to Other Countries	2001 2000			-	•	-		
3	Total Exports	2001 2000	1 604.3 3 398.1	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	134.5 708.6
5	Net Inventory Changes	2001 2000	27.2 -52.7	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	35.9 35.4
7 8	Deliveries to Other Purchasers	2001			-	-	-	-	
9	Losses and Adjustments	2001	-			-			
1	TOTAL DISPOSITION	2001	3 368.6		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
52		2000	3 672.0	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

August September October November December

June

Juin	Juillet	August	September	October	November	Décembe			
-			mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	_				_	2001	Pétrole brut lourd	1 2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-		_				2001	Pétrole brut synthétique	5 6
							2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
675.9	722.0	ASE A	741.0	755 5	644.4	710.0	2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Condensat	10
•	-	-	•	•	•	•	2000	Pentanes plus	12
•	-		-	•	_		2000	Total prélèvements net	14 15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000 2001	Importations	16 17
-	-	-	•	-	-		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0			20
								Utilisation :	
00.4			04.0	00.4	000.4	40.0	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
22.1	-		21.6	69.1	268.1		2000	- Québec	22
30.1	96.0	77.8	-	•	-	104.8	2001	- Ontario	24 25
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	- Manitoba	26 27
•	•		-	6-5	-	•	2001 2000 2001	- Saskatchewan	28 29
-	۰		-	-	-	-	2000	- Alberta	30
-	-	-	-	-	-		2000	- Colombie-Britannique	32
-	-	-			-	-	2001	·	33 34
۰			-	*	•	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
*	-	-	-	-	•		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
			-		-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-		-			-		2001	Pertes et rectifications	49 50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	•	-	•	-	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001		-	-	•	-	-	
5 6	Synthetic Crude Oil	2001		_	-	-	-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001	-	*	-	-		-	
9	Total Crude Oil	2001	:		-		-	-	
1 2	Condensate	2001	201.2 112.8	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.
3 4	Pentanes Plus	2001	•	•		-		-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	201.2 112.8	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.
7 8	Imports	2001	-	-	-		-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	201.2 112.8	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	:		-	•	-	-	
23	- Quebec	2001 2000	15.1	36.2	-		-	-	15.
5	- Ontario	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
7	- Manitoba	2001 2000		-	-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000		-	-		-	-	
1 2	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-	-	
3	- British Columbia	2001 2000	-	-		•	-	-	
15	- Northwest Territories	2001 2000	-	_	-	-	-	-	
17	Total to Refineries	2001 2000	15.1	36.2	-	-		-	15.
19	Exports to the United States	2001	178.5 , 46.5	234.2		42.6	48.1	43.9 46.5	43.
1 2	Exports to Other Countries	2001 2000		_	-	-	-	-	
3.4	Total Exports	2001	178.5 46.5	234.2		42.6	48.1	43.9 46.5	43.
15	Net Inventory Changes	2001	22.7 51.2	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3. 17.
7 8	Deliveries to Other Purchasers	2001						-	
19	Losses and Adjustments	2000	-		-	-			
-		2000							

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse August September October November December

June

Juin	Juillet	August	September	October	November	December Décembr			
thousands of			mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-	-	-	-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
	-		-		•		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-		-	~	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
	-		-		-		2001 2000	Total pétrole brut	9
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Condensat	11 12
			•	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-		•		2001 2000	Importations	17 18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	21.1		•		-	•	2000	- Québec	23
•	21.1	•	•	-	•	-	2000 2001 2000	- Ontario	24 25 26
•	-	-	-	27	-	•	2000	- Manitoba	27 28
							2000	- Saskatchewan	29
							2000	- Alberta	31 32
							2000	- Colombie-Britannique	33 34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	21.1						2001	Total livré aux raffineries	37 38
•	21.1	47.7		62.9	35.8	41.3	2000	Exportation aux États-Unis	39 40
		47.7		02.5	55.6	41.0	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
·		47.7	-		25.9		2001	Exportations totales	43
22.0	16.0	47.7	247	62.9	35.8 2.9	41.3	2000 2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.5	-4.0	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		·		·			2000	Pertes et rectifications	49 50
22.0	20.0	07.0	247	25.0			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		32

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
Supply:								
Domestic production :								
Heavy Crude Oil	2001 2000		46	-	-	-	-	
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	99.4 96.6	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
Synthetic Crude Oil	2001 2000	-		-	•	-	-	
Crude Bitumen	2001 2000	-		-			-	
Total Crude Oil	2001	99.4 96.6	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
Condensate	2001			-	-	-	-	
Pentanes Plus	2001		*	-	-		-	
Total net Withdrawals	2001	99.4		18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
Imports	2001		201.2		-	-	-	20
TOTAL SUPPLY	2001	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0 20.1
	2000	96.6	231.2	10.3	18.0	20.4	19.4	20.
Disposition :								
To refineries - Atlantic	2001 2000	-		•	-	-	-	
- Quebec	2001 2000	-	as	-	-		-	
- Ontario	2001 2000	99.4 96.6	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22. 20.
- Manitoba	2001 2000		-	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	
- Alberta	2001 2000	-		-	-	-	-	
- British Columbia	2001 2000	-		-	•	-		
- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
Total to Refineries	2001	99.4 96.6	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22. 20.
Exports to the United States	2001	-		-		-	-	
Exports to Other Countries	2001			-	-	-	-	
Total Exports	2001	-			-			
Net Inventory Changes	2001							
Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-		-	
Losses and Adjustments	2001		~					
TOTAL DISPOSITION	2000	99.4		18.9	17.9	21.2	19.4	22.
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total to Refineries Exports to Other Countries Total Exports Net Inventory Changes Deliveries to Other Purchasers	Heavy Crude Oil 2001 2000 200	Supply : Domestic production : Heavy Crude Oil 2001 2000 - 2000 99.4 2000 99.4 2000 99.4 2000 - 2000 99.4 2000 - 20	Supply : Domestic production : Heavy Crude Oil 2000 - 20	Supply : Domestic production :	Demestic production :	Supply Supply Commestic production :	Supply : Domestic production :

June Juin	July Juillet	August Août		Octobre Octobre	November Novembre	Decembe Décembr	r		
thousands of	of cubic metres	- milliers d	e mètres cubes	}					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-		-		-	-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	•				-		2001 2000	Condensat	11 12
					-		2001	Pentanes plus	13 14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
55	•				-		2001	Importations	17 18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
_	•				_		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
					_		2001 2000	- Québec	23 24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2001	- Ontario	25 26
_	-			-6 (2001	- Manitoba	27 28
	-	_			_		2001	- Saskatchewan	29 30
				_			2001	- Alberta	31 32
			-		_	•	2001	- Colombie-Britannique	33 34
					_	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
20.1	13.0	20.7	20.2	10.2	17.0	10.0	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
							2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
							2001	Exportations totales	43 44
•	•		*	_		-	2000	Variations nettes des stocks	45 46
•			•			-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
				*		•	2000	Pertes et rectifications	49 50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8		2000 2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
20.1	13.0	20.1	20.2	10.2	17.0	70.0			

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	•	-	-	-	-	~	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	263.2 258.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-	-	-		-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	*		-		-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	263.2 258.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52. 3 51. 5
11 12	Condensate	2001 2000	-	-		-			
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	:	-		-	•	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	263.2 258.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
17 18	Imports	2001 2000			-	•		-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	263.2 258.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		•	:		•	-
23 24	- Quebec	2000			:	:	-		-
25 26	- Ontario	2001	2.0 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
27	- Manitoba	2001	-		-	-		-	-
29	- Saskatchewan	2001 2000	•		-	-	-	•	
31 32	- Alberta	2001	•		-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	•	-	-		-		
35 36	- Northwest Territories	2001	•	_	-	-		-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	2.0 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
39 40	Exports to the United States	2001	157.0 , 235.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000			-	-		-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	157.0 235.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	113.3 4.7	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2 5.6	28.5 -0.5	31.5 -0.1
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	:				-	-	
49 50	Losses and Adjustments	2001	-9.1 -10.2	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001	263.2		54.7	49.2	55.5	51.5	52.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par n	nois 2000	- 2001 Manitoha
TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de petrole prut par source, par fi	11015, 2000	- Zuu I. Manitoba

October

November

December

August September

June

Juin	Juillet	Août	Septembre	October	Novembre	Décembr			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	_				-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
	-			_			2001	Pétrole brut synthétique	5
	-			_	_		2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Total pétrole brut	9
-				-	-		2001	Condensat	11 12
	_			_	_		2001	Pentanes plus	13
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4		2001	Total prélèvements net	15
43.4	30.0	50.2	30.1	54.9	55.4	55.5	2000	Importations	16 17 18
			50.4		50.4		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000		20
								Utilisation:	
_			-		-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
				-	-		2001 2000	- Québec	23 24
-			-	-	-		2001 2000	- Ontario	25 26
-	-					-	2001 2000	- Manitoba	27 28
					-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
				-	_		2001	- Alberta	31 32
	-				-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-			-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
							2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-				-	_		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2001	Exportations totales	43 44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3		2001	Variations nettes des stocks	45 46
	-	0.2	-			-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001	Pertes et rectifications	49 50
						53.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	99.9	2000		02

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		- WING	Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Annual Control of the		thousands o	f cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	7 906.5 7 567.4	18 764.2	1 648.2 1 509.7	1 483.6 1 459.4	1 634.7 1 574.4	1 529.7 1 472.4	1 610.3 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	2 221.1 2 271.9	5 470.4	463.4 461.2	420.3 439.3	467.3 472.0	428.1 444.9	442.0 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-				•	
7	Crude Bitumen	2001 2000		-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	10 127.6 9 839.3	24 234.6	2 111.6 1 970.9	1 903.9 1 898.7	2 102.0 2 046.4	1 957.8 1 917.3	2 052.3 2 006.0
11	Condensate	2001	•		-	-	-		
13	Pentanes Plus	2001 2000	6.0 6.6	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	10 133.6 9 845.9	24 251.0	2 112.9 1 972.2	1 905.0 1 900.0	2 103.2 2 047.8	1 959.0 1 918.6	2 053.5 2 007.3
	Imports	2001			-		-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	10 133.6 9 845.9	24 251.0	2 112.9 1 972.2	1 905.0 1 900.0	2 103.2 2 047.8	1 959.0 1 918.6	2 053.5 2 007.3
			00.000				201110		
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	1 553.6 996.8	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	279.1 129.6	329.1 208.0
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	•	-		-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	725.7 775.6	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	14.9 118.0	164.3 104.1
31 32	- Alberta	2001 2000	159.8 167.7	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33 34	- British Columbia	2001 2000			-	-	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000			-	-	-		~
37 38	Total to Refineries	2001 2000	2 439.1 1 940.1	5 362.6	567.6 416.6	503.8 446.5	523.8 451.4	310.1 270.3	533.8 355.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	7 475.6 7 601.0	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000			-		-		-
	Total Exports	2001 2000	7 475.6 7 601.0	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
	Net Inventory Changes	2001	-74.6 -39.6	-48.5	8.8 61.5	- 112.5 -81.1	66.4 18.4	-70.1 34.6	32.8 -73.0
	Deliveries to Other Purchasers	2001	-		-	-		-	-
	Losses and Adjustments	2001	293.5 344.4	822.4	31.9 55.3	35.9 55.6	63.6 92.0	57.8 74.7	104.3 66.8
	TOTAL DISPOSITION	2001	10 133.6	U&Z.4	2 112.9	1 905.0	2 103.2	1 959.0	2 053.5

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
nousands of	cubic metres	- milliers ae	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	
448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	
		-			-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	
	-	-		_			2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001	Total pétrole brut	10
					-		2001	Condensat	1:
1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	Total prélèvements net	15
	2 002.0	2 0 / 0 .0	2 014.0	2 120.0	2 043.1	2.100.0	2001	Importations	17
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
	-	-	-	-	•	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	22
-		_	_	-	-	_	2001 2000	- Québec	20
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25
			•	fl.e	-		2001	- Manitoba	27
191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29
43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001	- Alberta	32
		0	•				2001	- Colombie-Britannique	33
	-	-	-		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001	Total livré aux raffineries	37
1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9		2001	Exportation aux États-Unis	39
-	. ,		-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41
		1 500 0	1 520 9	1.401.0	1 515.9		2001	Exportations totales	43
1 466.8 29.3	1 454.7 60.2	1 500.8 -15.2	1 520.8 -63.8	1 491.9 2.8	8.9	-31.1	2001	Variations nettes des stocks	45
25.5	00.2	13.2	-03.0	2.0	0.3	01.1	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47

63.6

2 062.6

63.7

2 076.3

60.9

2 014.0

73.5

2 123.6

33.4

2 045.7

83.5

1 973.3

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

2001 2000

99.4 2001 2 109.6 2000 48 49 50

51

Supply:			Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
Commission		thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
Supply:								
Domestic production :								
Heavy Crude Oil	2001	5 795.3 5 685.8	13 822.3	1 202.4 1 158.0	1 078.1 1 088.0	1 198.6 1 165.5	1 138.4 1 124.7	1 177.8 1 149.6
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	11 901.7 12 480.3	29 681.6	2 476.6 2 564.9	2 215.9 2 426.0	2 468.8 2 569.5	2 362.0 2 487.0	2 378.4 2 432.9
Synthetic Crude Oil	2001	8 259.1		1 611.3	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2 1 747.2
Crude Bitumen	2001	7 516.9		1 546.6	1 344.8	1 569.9	1 467.5	1 588.1 1 415.0
Total Crude Oil	2001	33 473.0		6 836.9	6 245.7	7 053.1	6 427.8	6 909.5 6 744.7
Condensate	2001	196.4		41.4	37.0	39.5	38.1	40.4 37.3
Pentanes Plus	2001	4 152.5		834.9	770.2	911.8	819.0	816.6 802.7
Total net Withdrawals	2001	37 821.9		7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5 7 584.7
Imports	2001	-	03 103.0	-	-	-	-	-
TOTAL SUPPLY	2001	37 821.9	•	7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	7 766.5
	2000	36 782.3	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7
Disposition:								
To refineries - Atlantic	2001	-		•	:	-		
- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	
- Ontario	2001	3 127.4 4 325.7	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	577.3 900.5	432.3 635.5
- Manitoba	2001		٠	-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001	573.1 764.4	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	105.4 137.5	125.9 209.4
- Alberta	2001	8 474.4		1 988.4	1 796.6	1 870.5	1 481.6	1 337.3 1 959.4
- British Columbia	2001	1 111.4 827.9		252.3	229.3	171.1	250.9	207.8 167.0
- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
Total to Refineries	2001	13 286.3	36 046 5	3 027.7	2 793.9	2 946.2	2 415.2	2 103.3 2 971.3
Exports to the United States	2001	24 227.4		4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3 4 871.4
Exports to Other Countries	2001	-		-	-		-	w
Total Exports	2001	24 227.4	5/165/	4 776.8	4 382.6	4 902.2	4 807.5	5 358.3 4 871.4
Net Inventory Changes	2001	761.0		172.0	-47.8	31.4	125.3	480.1 - 168.8
Deliveries to Other Purchasers	2001	168.7		25.9	21.9	38.4	34.9	47.6
Losses and Adjustments	2001	- 621.5		- 289.2	-97.7	86.2	-98.0	32.2 - 222.8
TOTAL DISPOSITION	2001	37 821.9		7 713.2	7 052.9	8 004.4	7 284.9	- 121.4 7 766.5 7 584.7
	Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	Crude Bitumen 2001 2000	Crude Bitumen	Crude Bitumen 2001 7 583.2 18 608.0 Crude Bitumen 2001 7 516.9 2000 6 637.7 16 780.9 2000 6 637.7 16 780.9 2000 32 387.0 78 892.8 2000 196.4 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 451.9 2000 192.2 192.0 192	Crude Bitumen 2000 7 583.2 18 608.0 1 663.8 Crude Bitumen 2001 7 516.9 6637.7 16 780.9 1 5303.0 Total Crude Oil 2001 33 473.0 2000 32 387.0 78 892.8 6 883.9 6689.7 Condensate 2001 196.4 2000 192.2 451.9 39.7 Pentanes Plus 2001 4 152.5 2000 4 203.1 9 844.9 892.9 Total net Withdrawals 2001 37 821.9 2000 36 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2001 37 821.9 2000 36 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 37 821.9 2000 3 6 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 6 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 6 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 6 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 7 821.9 2000 3 6 782.3 89 189.6 7 622.3 Imports 2000 3 7 821.9 2000 5 7 8 82 8 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 5 8 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 5 8 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 5 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 6 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 6 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 6 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 7 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 7 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 8 1 111.4 2000 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 8 1 111.4 2000 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 8 189.6 7 622.3 Imports 2000 8 189.6 7 7 7 189.0 Imports 2000 8 189.6	Crude Bitumen 2000 7 583.2 18 608.0 1 663.8 1 1508.3 Crude Bitumen 2001 7 516.9 1654.6 1 1344.8 1 2000 6 637.7 16 780.9 1530.0 1 240.0 1 240.0 1 2000 32 387.0 78 892.8 6 689.7 6 282.3 2000 1 198.4 4 51.9 93.7 6 282.3 2000 192.2 451.9 93.7 39.2 2000 192.2 451.9 93.7 39.2 2000 192.2 451.9 93.7 39.2 2000 4 203.1 9 844.9 892.9 825.1 2000 4 203.1 9 844.9 892.9 825.1 2000 4 203.1 9 844.9 892.9 825.1 2000 3 36 782.3 89 189.6 76 22.3 7 126.6 2000 2 2000 2 2000 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	Crude Bitumen 2000	Crude Bitumen

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembr			
thousands of	f cubic metre	s - milliers d	e mètres cube	5					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001	Total pétrole brut	9
35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001	Condensat	. 11
778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13 14
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0		2001	Total prélèvements net	15 16
				. 020.0	-	, 00110	2001	Importations	17 18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		-	-	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
			_	_	-		2001 2000	- Québec	23 24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Ontario	25 26
_		_		8.5	_		2001 2000	- Manitoba	27 28
145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001	- Alberta	31 32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001	- Colombie-Britannique	33 34
_				_		_	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4	4 620.1	4 664.1		4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
			, , , , , ,		-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 505 4	4 620 1	A 66 A 1	4 449 7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportations totales	43 44
4 695.4 - 101.9	4 620.1 - 209.2	4 664.1 192.1	4 448.7 67.7	146.5	192.3		2000	Variations nettes des stocks	45 46
39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
				- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49
-89.9 7.507.8	- 129.8 7.485.2	- 215.4 7.629.7	- 119.8 7 324 3		7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 455.0	7 007.3	2000		0.2

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-		-	:	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	1 006.4 1 054.6	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187. 240.
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	2 002.0	-	-	200.1	-	2.10.
7 8	Crude Bitumen	2000 2001 2000	•	•	-	-		-	
9	Total Crude Oil	2001	1 006.4	25522	201.8	183.7	209.7	223.7	187.
10	Condensate	2000 2001 2000	1 054.6 44.8 40.7	2 552.3 95.5	9.2 7.7	188.7 8.5 6.6	205.1 8.7 8.5	223.8 9.5 8.6	240 . 8. 9.
13	Pentanes Plus	2000	254.8 223.8	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50. 47.
15	Total net Withdrawals	2000 2001 2000	1 306.0 1 319.1		260.9 239.9	245.1	270.2 259.9	283.2 281.3	246
7	Imports	2001	- 1 319.1	3 217.3	239.9	240.9	**	201.3	297.
18 19	TOTAL SUPPLY	2000 2001	1 306.0	•	260.9	245.1	270.2	283.2	246.
20		2000	1 319.1	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-			:	-	-	
3	- Quebec	2001 2000	-	-	-		-	-	
25	- Ontario	2001 2000	-	~	•	-	-	-	
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
11	- Alberta	2001 2000	916.1 252.2	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	201.1 49.0	111 59
33	- British Columbia	2001 2000	280.3 502,3	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 141.1	109. 96.
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-		•	-	-	-	
17	Total to Refineries	2001 2000	1 196.4 754.5	2 358.1	258.5 149.2	233.1 149.0	235.5 110.1	249.1 190.1	220 156
19	Exports to the United States	2001	1.7	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.
	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-	-	
	Total Exports	2001	1.7 418.1	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89
	Net Inventory Changes	2001	15.4 33.1	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	-0.8 -26.8	25. 9.
7	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-30.7	•			20.0	
19	Losses and Adjustments	2000	92.5 113.4	305.6	10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	34.9 30.3	1. 42.
-		2000	110.4	300.0	10.0	20.1	10.4	00.0	42.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-		-		*	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-				-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-	-			-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
•	-	-			-	-	2001 2000	Importations	17 18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Hallis sails in	
							2001	Utilisation : Aux raffineries - Atlantique	21
	-	-	-	*	-	-		- Québec	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	24
	-	-		•	-		2000	- Manitoba	26 27
-	-	-	-	+1	-	-	2000	- Saskatchewan	28
	-	-	•	-	-		2000	- Alberta	30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000	- Colombie-Britannique	32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34
-	-				-	•	2000	Total livré aux raffineries	36 37
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6		Exportation aux États-Unis	38 39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-			2001		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	43 44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Variations nettes des stocks	45 46 47
			-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2001	Pertes et rectifications	50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		•	-	-		-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	596.6 627.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121. 123.
5	Synthetic Crude Oil	2001	-	-		-		-	
7	Crude Bitumen	2001	•	*			-	• •	
9	Total Crude Oil	2001	596.6 627.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121. 123.
1 2	Condensate	2001	-		-	-	-	-	120.
13	Pentanes Plus	2001	37.7 40.5	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7. 8.
5	Total net Withdrawals	2001	634.3 668.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128. 132.
7 8	Imports	2000	-	1 330.1	137.3			-	132.
9	TOTAL SUPPLY	2000 2001 2000	634.3 668.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128 132
								,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
	Disposition:								
11	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	-	-	•	
3	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	636.5 669.8	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129 141
7	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001	•		-	-	-	•	
11	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
13	- British Columbia	2001 2000	•			-	-	•	
15	- Northwest Territories	2001 2000	*		-	-	-	-	
7	Total to Refineries	2001 2000	636.5 669.8	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129. 141.
9	Exports to the United States	2001 2000	, .		-	-			
1	Exports to Other Countries	2001 2000	*		•		-	-	
3	Total Exports	2001 2000							
5	Net Inventory Changes	2001	-1.1 -0.5	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4 9.1	-0 -9
7	Deliveries to Other Purchasers	2001	•	0.0	-	-	-2.5		3
9	Losses and Adjustments	2001	-1.1 -0.9	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0. -0.
-		2000	-0.5	1,09	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands o	f cubic metres		e mètres cube						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1 2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
	-		-		-		2001	Pétrole brut synthétique	5
					-		2001	Pétrole brut bitumineux	7
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	9
			-				2001	Condensat	11 12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001	Pentanes plus	13 14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	_			-	-		2001	Importations	17 18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
	e				-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	_	_					2001	- Québec	23 24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario	25 26
	•		-	多 想	-	•	2001 2000	- Manitoba	27 28
	-		_		-		2001	- Saskatchewan	29 30
_			-	4	~		2001	- Alberta	31 32
-	-		_		-	-	2001	- Colombie-Britannique	33 34
-			_	•	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	Total livré aux raffineries	37 38
-					-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
	-		-		-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
					_		2001 2000	Exportations totales	43 44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
_			al.				2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001	Pertes et rectifications	49 50
		125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 I	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-	•	-	-	
	ight and Medium Crude Oil	2001	-	_			-		
	Synthetic Crude Oil	2001	-		Ī	-	:	:	
	Crude Bitumen	2000	*		-		-	-	
9 .	Total Crude Oil	2001			•	40	-		
0 (Condensate	2000 2001	•	•	•	-	-	•	
2		2000	*	-	-	-	•	-	
3 I	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000		-	-	-	-		
7 I	mports	2001 2000	24 016.7 21 789.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869 4 539
9 -	TOTAL SUPPLY	2001 2000	24 016.7 21 789.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869 4 539
1	Disposition :								
1 -	To refineries - Atlantic	2001 2000	9 502.0 7 641.0	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983 1 322
3	- Quebec	2001 2000	8 903.2 9 249.3	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867 2 088
5 6	- Ontario	2001 2000	5 611.5 4 898.8	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018 1 128
7	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	<u>-</u>	-	-	-	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	-	-	-		-	-	
13	- British Columbia	2001 2000		-	-	-			
15	- Northwest Territories	2001 2000		-	-	-		-	
	Total to Refineries	2001	24 016.7 21 789.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869 4 539
	Exports to the United States	2000 2001 2000	, , ,		. 201.0	-	. 201.1	. 000.2	+ 000
	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
	Total Exports	2001							
	Net Inventory Changes	2000	-0.1 -1.3	2 2	.0.1	16.5	-4.2 -0.1	-1.2	-11
, [Deliveries to Other Purchasers	2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	
	Losses and Adjustments	2000	0.1	•		-16.5	4.2	1.2	11
0	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	1.3 24 016.7	3.3	0.1 5 497.4	0.1 4 179.9	0.1 5 140.3	1.0 4 329.8	4 869
2	TOTAL DISPOSITION	2000	21 789.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 329.8	4 539

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
housands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
			-		_	_	2001	Pétrole brut lourd	
	_		-	-			2001	Pétrole brut léger et médium	
_					_		2001	Pétrole brut synthétique	
							2001	Pétrole brut bitumineux	
							2001	Total pétrole brut	9
					*		2000	Condensat	10
	•			•	-		2000	Pentanes plus	12
•	*		•	-	-		2000 2001	Total prélèvements net	14
		•	*	•	-		2000 2001	Importations	10
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1:
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2000	·	20
								Utilisation :	
1 450 0	1.001.0	4 000 4	4 070 4	770.0	4.050.0		2001	Aux raffineries - Atlantique	2
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9		2000	- Québec	23
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0		2000	- Ontario	2:
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2		2000	- Manitoba	20
-	-	•	-	7 4	-	2	2000	- Saskatchewan	28
		•	•		-		2000	- Alberta	30
-		*	-	٠	-	- 2	2000	- Colombie-Britannique	32
-	-	•	-		-	- 2	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34 35
	•	•	-	-		- 2	2000	Total livré aux raffineries	36 37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000 2000 2001	Exportation aux États-Unis	38
-	•	-	-	-	-	- 2	2000		40
						- 2	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	42
	•	-	•		-	- 2	2001	Exportations totales	43
-	-		-	-2.0	-	- 2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-			-	-	-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-	n	•	2.0	-		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1		2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	92 795.1		19 457.8	17 664.8	18 940.3	18 036.2	18 696.0
2	Less field flared and waste	2000 2001	90 069.6 945.7	217 365.6	18 728.0 191.8	17 586.7 173.1	18 237.5 206.2	17 451.5 177.0	18 065.9 197.6
4	Less field flated allu Waste	2000	1 023.2	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001 2000	91 849.4 89 046.4	214 907.6	19 266.0 18 526.1	17 491.7 17 384.9	18 734.1 18 018.3	17 859.2 17 255.8	18 498.4 17 861.3
7	Less injected and stored	2001	5 313.3		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2000 2001	5 362.1 86 536.1	13 338.7	767.1 18 531.8	736.3 16 816.7	952.3 17 905.7	1 309.8 16 568.7	1 596.6 16 713.2
0		2000	83 684.3	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
1	Field disposition and usage	2001 2000	2 060.3 1 889.0	4 772.0	436.4 392.0	395.1 373.8	418.4 388.2	410.7 360.3	399.7 374.7
3	Gathering system disposition and use	es 2001 2000	1 762.3 1 649.3	3 584.4	384.0 368.3	320.2 353.5	384.4 312.3	346.1 309.8	327.6 305.4
5	- Shrinkage (1)	2001	7 254.1		1 563.9	1 291.4	1 573.9	1 352.5	1 472.4
6	Plantuces (2)	2000 2001	7 634.9 2 451.9	18 394.8	1 579.6 495.1	1 524.6 468.1	1 570.9 498.9	1 446.2 474.4	1 513.6 515.4
7 8	- Plant uses (2)	2000	2 619.4	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
9	- Adjustment	2001 2000	736.6 362.9	982.8	467.5 284.4	454.5 299.8	132.1 83.7	- 119.0 - 234.8	- 198.5 -70.2
1	Deliveries of marketable gas	2001	72 270.9		15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.6
2	Total disposition	2000	69 528.8 86 536.1	167 785.7	14 585.3 18 531.8	13 586.3 16 816.7	14 175.7 17 905.7	13 544.2 16 568.7	13 637.3 16 713.3
3		2000	83 684.3	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.
5 6	Total marketable gas	2001 2000	72 270.9 69 528.8	167 785.7	15 184.9 14 585.3	13 887.4 13 586.3	14 898.0 14 175.7	14 104.0 13 544.2	14 196.0 13 637.3
7	Received from distributor storage	2001	13 128.5		4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.
3	Imports	2000 2001	10 838.7 751.2	20 345.4	3 663.7 168.5	3 480.6 160.9	1 973.7 136.5	1 207.5 141.9	513. 143.
)		2000	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
2	Other receipts	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	86 150.6 80 982.0	189 758.5	19 434.7 18 352.4	17 661.8 17 138.9	17 357.2 16 432.0	15 907.0 14 828.0	15 789. 14 230.
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001				-	-	-	
6	•	2000	•	•	~	•	•	-	
3	- Prince Edward Island	2001 2000	-	-		-	-	-	
)	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2001	-			-		-	
3	- Quebec	2000 2001	2 585.5	-	675.2	622.3	584.0	404.0	300.
		2000	3 087.1	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.
	- Ontario	2001 2000	6 247.3 6 639.8	11 541.8	1 821.9 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 472.4 1 310.5	949.1 1 070.9	439. 633.
7	- Manitoba	2001	855.4		241.1	249.4	193.7	111.9	59.
}	- Saskatchewan	2000 2001	849.5 948.1	1 626.6	284.6 255.2	214.1 284.4	165.3 207.6	119.2 132.2	66. 68.
)		2000	957.1	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.
	- Alberta	2001 2000	9 840.1 10 286.4	22 887.6	2 185.8 2 428.7	2 170.1 2 187.8	1 996.9 2 094.3	1 808.9 1 934.6	1 678. 1 641.
3	- British Columbia	2001	1 878.0		491.4	471.4	400.9	311.1	203.
	- Yukon	2000 2001	2 091.5	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.
,	Northwest Tautauis	2000	20.7		0.4	7.0	7.0	-	
	- Northwest Territories	2001 2000	38.7 36.3	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	7.6 7.4	7.7 7.2	8. 8.
)	- Nunavut	2001 2000			*			-	
	Total utility sales	2001	22 393.1		5 678.7	5 369.3	4 863.1	3 724.9	2 757.
3	Exports	2000 2001	23 947.7 46 118.1	48 333.1	6 225.4 10 790.4	5 642.6 9 049.5	4 854.5 9 299.3	4 141.2 8 522.3	3 084 . 8 456.
,	LAPORTS	2000	41 042.1	101 257.2	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	10 970.8 11 688.2	24 281.9	2 511.4 2 726.6	2 324.5 2 649.1	2 324.7 2 394.9	2 037.5 2 059.5	1 772. 1 858.
,	Deliveries to distributor storage	2001	4 426.3		94.1	206.1	304.1	1 346.7	2 475.
3	Line pack fluctuation	2000 2001	2 318.7 209.3	9 580.6	204.1 60.9	182.1 100.5	179.7 81.6	672.8 -30.1	1 080.
)		2000	28.1	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.
	Pipeline Fuel	2001	2 249.2 2 428.9	5 763.7	554.1 538.4	533.9 498.0	444.6 492.4	364.5 448.4	352. 451.
3	Pipeline losses	2001	- 216.2		- 254.9	78.0	39.8	-58.8	-20.
4		2000	- 471.7	- 555.2	-65.1	- 105.8	-15.8	- 144.6	- 140.4
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	86 150.6 80 982.0	189 758.5	19 434.7 18 352.4	17 661.8 17 138.9	17 357.2 16 432.0	15 907.0 14 828.0	15 789.9 14 230.7

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

FABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source	e, par mois, 2000 - 2001, Canada
---	----------------------------------

nilli	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre 01.325 kilopasca	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
1 66241	ons de melle	s cubes a une	pression de 1	U1.325 KIIOPASCA	is et a 15 deg	res ceisius			
									Approvisionnements:
	17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001 2000	Production originale brute
	197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2001	Production originale nette
	1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2001	Moins gaz injecté et stocké
								2001	Prélèvements nets
	15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000	
	1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5		•
	488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2001	- Utilisation dans les usines (2)
	- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2001 2000	- Rectifications
	13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand
	15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Disposition total
	13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001	Total du gaz marchand
								2001	Destockage par les distributeurs
	669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001	Importations
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	Autres arrivages
	-		•	-	-		-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4		TOTAL AFFROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
				-	-			2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
	e			_				2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
								2001	- Nouvelle-Écosse
								2001	- Nouveau-Brunswick
	005 7	-	-	-	-			2001	- Québec
	335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2001	- Ontario
	618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	- Manitoba
	52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000 2001	- Saskatchewan
	49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
	1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2		- Alberta
	194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0		- Colombie-Britannique
	*			-	_		-	2001 2000	- Yukon
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
		*		44				2001	- Nunavut
		2.450.0	0.510.0	0.604.0	2.460.0	A 616 O		2001	Total des ventes services de gaz
	2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001	Exportations
	8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000	Gaz consommé dans les réseaux
	447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	
	25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2001	Pertes dans les pipelines
	13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

	BLE 2. Supply and Disposition of	-	Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres a		pascals and 15			
	Supply:								
1	Gross new production	2001	1 105.9	0.000.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2	Less field flared and waste	2000 2001	958.1 34.6	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4 5	Net new production	2000	39.2 1 071.3	93.1	3.3 206.3	6.0 205.5	7.0 215.0	19.1 217.3	3.8 227.2
6		2000	918.9	2 300.3	195.9 194.4	156.3	186.7	153.0	227.0
8	Less injected and stored	2001	1 007.8 861.8	2 162.6	184.5	.193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5 214.1
10	Net withdrawals	2001 2000	63.5 57.1	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
11 12	Field disposition and usage	2001 2000	63.5 57.1	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
13 14	Gathering system disposition and uses		-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001	-			-			*
16 17	- Plant uses	2000	-	-		-	*	-	
18 19	- Adjustment	2000		-	-	-		-	
20		2000		-	*	*	-		
21 22	Deliveries of marketable gas	2001 2000	-					-	-
23	Total disposition	2001 2000	63.5 57.1	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
25 26	Total marketable gas	2001 2000	-				-	-	-
27	Received from distributor storage	2001	-				-		-
28 29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30	Other receipts	2000	-	-		-		-	
32		2000	-	~	*	-	-	-	-
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-	-		-			-
	Disposition:								
35 36	Utility sales - Newfoundland	2001 2000	-			:		-	-
37	- Prince Edward Island	2001	•		-	-	-		•
38	- Nova Scotia	2000		-	-	-	n 1	-	-
40	- New Brunswick	2000	-	•	-	•			-
42		2000	-	-	•	-			-
43 44	- Quebec	2001	-	-	-	-			-
45 46	- Ontario	2001	-	**	-	-	-		-
47 48	- Manitoba	2001 2000				-		-	-
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50 51	- Alberta	2000	-	-		-	-	-	
52 53	- British Columbia	2000	-	*		-			-
54	- Yukon	2000	•		-	-	-	•	-
55 56		2001	-	-	-		-	-	-
57 58	- Northwest Territories	2001 2000	*	- 41	-	-	-	-	-
59 60	- Nunavut	2001 2000	-	•		-	-	-	-
61	Total utility sales	2001	-						-
62	Exports	2000	/ -	•			-	•	-
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-			-	-		-
66 67		2000		-	-	-			-
68	Deliveries to distributor storage	2000	-		-		-	-	-
69 70	Line pack fluctuation	2001 2000	•		-		-	-	-
71 72	Pipeline Fuel	2001 2000	-		-		-	-	
73	Pipeline losses	2001					*		-
74 7 5	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001				-		-	-
76		2000	•		-				

	June Juin	July Jullet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
illio				01.325 kilopasca			Decembre	
	.5 .5	22200 0 0110	,		J -, u 10 000	,. 55 5510100		Approvisionnements :
							200	4 B. L. C 11 L. L
	193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	200 217.2 200	0
	7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4 200	0
	186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	200 206.8 200	1 Production originale nette
	175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4 200	1 Moins gaz injecté et stocké
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	200 12.4 200	1 Prélèvements nets
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	200 12.4 200	1 Emploi et utilisation sur les chantiers
				_			200	1 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
				_			200	Pertes lors de traitement
							200	1 - Utilisation dans les usines 17
	-	·	•	•	•	•	200	1 - Rectifications
	-		•	-		•	- 200 200	1 Livraison de gaz marchand 21
	-	•	-	-	-		- 200 200	22
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 200	24
		•					- 200 - 200	26
	-			-			200 - 200	28
	_			*		_	200	1 Importations 29
			_				200	1 Autres arrivages 31
							200	1 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
	•	-	•	-	•	-	- 200	
							200	Utilisation:
	-		-		•	-	200 - 200	36
	•	•		-	-	-	- 200 - 200	38
	-			-			200 - 200	9
						-	200 - 200	1 - Nouveau-Brunswick 41
				_			200	
							200	- Ontario 45
					0.4		200	- Manitoba 47
	•	•	-	*	-	e	- 200 200	- Saskatchewan 49
	-	•	•	-	-	•	- 2000 200	
	•	•	-	*	•	•	- 2000 200	
			-	~			- 200	54
	•	-	~	-	•	-	200 - 2000	56
	-		-				200° - 200°	58
	_			_			200° - 2000	
				_			200° - 200°	
	_						200	1 Exportations 63
	*	•	-	•	-	•	200	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
	-	•	-	-	-		- 2000 200	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
	•			-	-	•	- 2000 200	
	-		-	-	•	-	- 2000 200	70
						-	- 2000	72
				-			- 2000	74
							200° - 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. à Mai	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	2 057.3	0.507.0	384.2	391.2 124.5	440.3	391.0	450.6
2	Less field flared and waste	2000	993.8 1.4	3 597.2	46.9 0.2	0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7 0.3
4		2000	4.2 2 055.9	12.7	0.9 384.0	0.8 390.9	0.8 440.0	0.2 390.7	1.5 450.3
5	Net new production	2000	989.6	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
7	Less injected and stored	2001	-		-			•	-
9	Net withdrawals	2001	2 055.9 989.6	3 584.5	384.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7	450.3
10	Field disposition and usage	2000 2001	5.0		46.0 1.0	1.0	1.0	276.4 0.9	298.2 1.1
12	Gathering system disposition and uses	2000	3.4 2.8	9.6	0.4 1.8	0.6 0.9	0.8	0.8 0.1	0.8
14		2000	12.2	36.3	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
15 16	- Shrinkage	2001 2000	111.6 20.8	82.8	15.2	15.9 1.9	21.8 5.6	23.8 6.8	34.9 6.5
17 18	- Plant uses	2001	25.7	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19	- Adjustment	2001	-18.9		-0.1	2.2	-5.3	-3.2	-12.5
20	Deliveries of marketable gas	2000	-15.6 1 955.4	-58.4	-3.2 366.1	-4.1 370.9	-1.0 422.5	-5.9 369.1	-1.4 426.8
21 22		2000	943.1 2 055.9	3 443.9	38.7 384.0	115.0 390.9	237.4 440.0	264.7 390.7	287.3
23 24	Total disposition	2001 2000	989.6	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	450.3 298.2
25 26	Total marketable gas	2001	1 955.4 943.1	3 443.9	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	426.8 287.3
27	Received from distributor storage	2001	-		-	*	-	-	-
28	Imports	2000		-	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	•	-		-	•
31 32	Other receipts	2001		-	-	-			
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 955.4 943.1	3 443.9	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	426.8 287.3
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001 2000	-		-	-	-	-	
36 37	- Prince Edward Island	2001	-	-		-	-	-	-
38	- Nova Scotia	2000		*	-	-	-	-	-
40		2000	•	-	•	-		-	
41 42	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-		-	-
43 44	- Quebec	2001	-	_	-	-	-	*	-
45	- Ontario	2001	-			-			
46 47	- Manitoba	2000	-	-	-	-			-
48	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	**		4
49 50		2000	-	-	-		-	-	-
51 52	- Alberta	2001	-	-	-	-			-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	*	•	-
54 55	- Yukon	2000	-		-	-		-	-
56 57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-		-	-
58		2000	-		-	-	-	-	
59 60	- Nunavut	2001	-		-	-	- '	-	-
61 62	Total utility sales	2001	•		•	-		-	-
63	Exports	2000 2001	1 955.4		366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	934.0	3 423.7	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
66		2000	-	-	-	-	-	-	-
67 68	Deliveries to distributor storage	2001 2000				-	-		-
69 70	Line pack fluctuation	2001 2000	14.5	14.5	6.6	7.9		-	
71	Pipeline Fuel	2001	17.0		-	-	-		-
72 73	Pipeline losses	2000	-	•		-			
74		2000	-5.4	5.7	000 1		13.5	-10.7	-8.2
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 955.4 943.1	3 443.9	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	426.8 287.3

 FABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

October November

December

September

June

July

August

	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	e		
nillio				01.325 kilopasca			Decembr			
									Annavisiannements	
								2001	Approvisionnements : Production originale brute	
,	318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001		1 2
	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1		2001 2000		5
	317.0	336.3	304.3	371.2	332,3	390.1	300.1	2000		
	•	-	-	-	•	-	-	2000 2001	Prélèvements nets	7 8
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000		9 10
	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001	- Pertes lors de traitement	15 16
								2000	- Utilisation dans les usines	
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	- Rectifications .	17 18
	-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2000		19 20
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Disposition total	23 24
								2001	Total du gaz marchand	25 26
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000	Destockage par les distributeurs	26
			•	-	-	-	*	2000		27 28
		-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	29 30
		_		_			-	2001	Autres arrivages	31 32
	200.0	245.4	074.5	250.4	074.0	277.4	270 5	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	3/0.5	2000		34
								0004	Utilisation:	
		-	-	-	-	-		2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
		-			-	_		2001	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
								2001	- Nouvelle-Écosse	39
	•	~	-	-	-	-	-	2001	- Nouveau-Brunswick	41
	•	-	-	-	-	-	•	2000	- Québec	42 43
		-	-		-	-	-	2000		44
	_	-	-	-	0.5		-	2001 2000	- Ontario	45 46
		_				_		2001	- Manitoba	47 48
								2001	- Saskatchewan	49
	-	-	•	•	-	-	•	2001	- Alberta	50 51
		-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	52
	-	-	-	-	-	-		2000		53 54
	-	49		49		-	-	2001 2000	- Yukon	55 56
						_	_	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
								2001	- Nunavut	59
	•		•		-	-	-	2000 2001	Total des ventes services de gaz	60 61
		~	•	-		-	-	2000 2001	Exportations	62 63
	300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	2000		64
						_		2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
								2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
	·			•				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
		-	-		-		•	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
	-			٠		-	_	2000		72 73
	7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5	5.8		Pertes dans les pipelines	74
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
4	000.0	0.40.4	371.3	302.1	31 1.0					

	BLE 2. Supply and Disposition of		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
						pascals and 15			
	Supply:								
1	Gross new production	2001	142.7		35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2	Less field flared and waste	2000	241.5	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
4		2000		-	-		-		
5	Net new production	2001 2000	142.7 241.5	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
7	Less injected and stored	2001				-	-		-
9	Net withdrawals	2001	142.7	500.0	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
10	Field disposition and usage	2000 2001	241.5	580.0	50.6 -	46.1	49.2	47.5	48.1
12 13	Gathering system disposition and uses	2000		4	-		-		
14		2000	-	-	-	•	•		-
15 16	- Shrinkage	2001 2000	-	-	-	-	-		
17 18	- Plant uses	2001 2000				-	-	-	
19	- Adjustment	2001	-						-
20	Deliveries of marketable gas	2000	142.7	•	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
21 22		2000	241.5	580.0	50.6	46.1	49.2 29.5	47.5 24.5	48.1 27.4
23 24	Total disposition	2001	142.7 241.5	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	49.2	47.5	48.1
25 26	Total marketable gas	2001	142.7 241.5	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
27	Received from distributor storage	2001		000.0		-	-	-	-
28 29	Imports	2000	*	•	-	-	-		
30	Other receipts	2000	-	-		-			-
32		2000	•	-	•	-	-	-	-
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	142.7 241.5	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
	Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001							-
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-		-
38		2000	-	•	•	-	-		-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	**	-
41 42	- New Brunswick	2001	**	_	-	•		-	-
43	- Quebec	2001				-		-	
44 45	- Ontario	2000	142.7	•	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
46		2000	195.5	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47 48	- Manitoba	2001	-	-	-	*	-	-	-
49 50	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-	-	-
52 53	- British Columbia	2001	-	-		-	-		
54 55	- Yukon	2000	-			*	-	-	-
56		2000	-	-	~	-	-	-	
57 58	- Northwest Territories	2001	-		-	-			*
59 60	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-		
61	Total utility sales	2001	142.7	440.4	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
62 63	Exports	2000 2001	195.5	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
64	Direct sales (excluding utilities)	2000							
66		2000	-			-	-	-	-
67 68	Deliveries to distributor storage	2001	46.0	139.9			46.0		-
69 70	Line pack fluctuation	2001 2000	-			-			-
71	Pipeline Fuel	2001	-				-		-
72	Pipeline losses	2000	-	*		-			
74		2000	440.5		-				-
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001	142.7 241.5	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

, , , , ,	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
nillio	ns de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	is et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale brute
			70.12	47.0	40.0		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale nette
	40.0	-3.0	70.6	47.0	40.0	00.1	2001	Moins gaz injecté et stocké
				•			- 2000 2001	Prélèvements nets
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
			*	•	•	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	e	•	•	-	•	•	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
	*	*	•	-	•		- 2000 2001	
			•	-	-	•	- 2000	- Utilisation dans les usines
	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Rectifications
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Livraison de gaz marchand
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Disposition total
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Total du gaz marchand
	40.3	49.3	49.2	47.5	49.3	00.1	2001	Destockage par les distributeurs
	-	•	•		•	-	- 2000 2001	Importations
	-	•	-	-	-	-	- 2000 2001	
	•	-	•	-	•	-	- 2000 2001	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
					_		2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
							2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
							2001	- Nouvelle-Écosse
	•	~	-	-	-	•	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick
	-	*	•	-	-	-	- 2000 2001	- Québec
	-	*		-	-	-	- 2000 2001	- Ontario
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	- Manitoba
	-	*	•	-	-	-	- 2000	
	-	-	-	-	-		2001 - 2000	- Saskatchewan
		-	-		-	-	2001 - 2000	- Alberta
					**		2001 - 2000	- Colombie-Britannique
							2001 - 2000	- Yukon
	-	-	•	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	•	-	•	-	•	- 2000 2001	- Nunavut
	-	-	•		-	•	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Exportations
	•	*	*	-	-	-	- 2000	
	-			•	-	-	2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	46.6	47.3	•		-		2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
				_	_		2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2001	Gaz consommé dans les réseaux
		•		n		•	2001	Pertes dans les pipelines
	-	•		61			- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				f cubic metres at		p. No. pe.			
S	Supply:								
1 G	Pross new production	2001	3 442.0	0.450.0	712.0	633.9	716.3	678.8	701.0
2 3 L	ess field flared and waste	2000	3 383.5 232.6	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
4		2000	219.6	516.4	43.8 667.1	43.4 591.9	48.5 667.5	34.7 633.2	49.2 649.7
5 N 6	let new production	2001	3 209.4 3 163.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
7 L 8	ess injected and stored	2001	-	-		-	-		-
9 N	let withdrawals	2001	3 209.4	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	649.7 623.2
	ield disposition and usage	2000 2001	3 163.9 375.7		85.6	70.7	76.9	71.4	71.1
2 3 G	Sathering system disposition and uses	2000	372.0 345.8	977.2	83.6 79.2	73.0 64.6	76.5 7 0.8	70.7 65.9	68.2 65.3
1		2000	342.5	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
5	- Shrinkage	2001 2000	34.7 34.3	84.7	8.5 8.3	6.7 6.9	6.9 6.9	5.9 5.8	6.7 6.4
7	- Plant uses	2001	49.1 48.7	92.1	· 10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4 9.0
9	- Adjustment	2001	- 212.3		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-37.5
) D	eliveries of marketable gas	2000	- 223.9 2 616.4	- 346.4	-62.1 547.4	-43.9 483.3	-49.4 535.9	-32.6 515.1	-35.9 534.7
2	otal disposition	2000	2 590.3 3 209.4	6 251.0	534.7 667.1	499.0 591.9	533.4 667.5	510.3 633.2	512.9 649.7
3 T	otal disposition	2000	3 163.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
5 T	otal marketable gas	2001	2 616.4 2 590.3	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534.7 512.9
7 R	eceived from distributor storage	2001 2000	442.5 436.4	962.9	108.8 191.0	217.7 128.7	73.3 56.8	21.8 42.1	20.9 17.8
	nports	2001		302.3	191.0	120.7	30.0	72.1	***************************************
)	ther receipts	2000	-	•	-	-		-	-
2		2000	-	-					-
T	OTAL NET SUPPLY	2001 2000	3 058.9 3 026.7	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7
D	Disposition:								
5 U	tility sales - Newfoundland	2001 2000	~	_	-	-	-	-	-
7	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	•	•	-
3	- Nova Scotia	2000	-		-	-		-	
)	- New Brunswick	2000	•	-	-	•	*	•	-
2		2000	-	-		•	-	-	
3	- Quebec	2001	-		-	-	-		-
5	- Ontario	2001 2000	1 030.2 1 151.4	2 293.7	245.7 208.6	250.7 225.4	203.2 219.9	197.6 234.4	133.0 263.1
7	- Manitoba	2001	1 131.4	2 233.1	200.0	223.4	213.3	234.4	200.1
3	- Saskatchewan	2000	948.1	-	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
)		2000	957.1	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
2	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-		-	
3	- British Columbia	2001	-	_	-	-			-
5	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	
7	- Northwest Territories	2000	-	-			-		-
3	- Nunavut	2000	-			-			-
)	Nullavut	2000		-		-	-	-	-
T .	otal utility sales	2001	1 978.3 2 108.5	4 068.7	500.9 515.3	535.1 464.1	410.8 410.2	329.8 378.3	201.7 340.6
} E	xports	2001 2000	4.5 5.6	13.3	0.9 1.0	8.0	1.1	0.8	0.9
5 D	irect sales (excluding utilities)	2001	609.1		105.0	1.2 127.1	1.4	0.8 115.5	1.2 129.8
6 7 D	eliveries to distributor storage	2000	645.2 311.6	1 283.4	167.5 21.3	137.1	126.6 20.9	120.4 68.6	93.6 200.8
3		2000	182.0	1 553.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
) Li	ne pack fluctuation	2001 2000	-1.2 -2.7	3.3	-1.3	1.0 -0.8	-0.5	-1.4 -1.0	1.0 -0.9
1 P	ipeline Fuel	2001 2000	32.1 27.4	71.1	7.6 0.9	6.7 7.1	6.9 7.0	5.4 6.2	5.5 6.2
3 P	ipeline losses	2001	124.5		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
4 5 T	OTAL NET DISPOSITION	2000 2001	60.7 3 058.9	220.4	38.6 656.2	18.2 701.0	13.5 609.2	-8.6 536.9	-1.0 555.6
6		2000	3 026.7	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètre	s cubes à une p	ression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.0	2001	Production originale brute
						701.2	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	Production originale nette
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	•	-	-		2000	,
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4		Prélèvements nets
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8		2001 2000	- Utilisation dans les usines
							2001	- Rectifications
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	Livraison de gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	Disposition total
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5		Total du gaz marchand
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2001	Destockage par les distributeurs
	-		•				2001 2000	Importations
							2001	Autres arrivages
500.0	507.0	F00 F	540.0	640.0	600.4		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	
							2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve
٠	-	•	-	-	-		2000	
-	-	-		-	-	-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-				2001	- Nouvelle-Ecosse
_	_		-	-			2001 2000	- Nouveau-Brunswick
							2001 2000	- Québec
000 5	00.4	44.0	60.5	450.5	400.0		2001	- Ontario
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2001	- Manitoba
-	-	-	•	-	•	-	2000	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Alberta
-	•	-			•	-	2001	
	-	-	-	-	•	-	2001	- Colombie-Britannique
	-		-	-	-	_	2001	- Yukon
						-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
							2001	- Nunavut
	_	-					2001	Total des ventes services de gaz
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2001	Exportations
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	8.0	0.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			f cubic metres at					iviai
Supply:								
Gross new production	2001	73 935.8		15 754.8	14 230.1	15 017.4	14 242.2	14 691.3
	2000	73 781.3	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
Less field flared and was	te 2001 2000	611.0 700.2	1 687.5	126.1 141.6	117.1 141.5	125.6 147.5	116.2 131.3	126.0 138.0
Net new production	2001 2000	73 324.8 73 081.1	174 458.3	15 628.7 15 476.3	14 113.0 14 426.8	14 891.8 14 803.9	14 126.0 14 093.6	14 565.: 14 280.:
Less injected and stored		4 305.5		539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.
Net withdrawals	2000 2001	4 500.3 69 019.3	11 176.1	582.6 15 088.9	590.4 13 631.2	777.1 14 265.6	1 167.7 13 040.0	1 382. 12 993 .
	2000	68 580.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.
Field disposition and usa	ge 2001 2000	1 262.9 1 134.7	2 871.9	264.6 233.5	242.8 230.0	259.9 233.0	255.2 212.9	240. 225.
Gathering system dispos	ition and uses 2001	1 413.7	2.067.1	303.0	254.7	313.6 241.6	280.1 239.4	262. 242.
- Shrinkage	2000 (1) 2001	1 294.6 5 927.8	2 967.1	288.1 1 315.1	283.3 1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.
	2000	6 606.5	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.
- Plant uses	(2) 2001 2000	2 034.2 2 072.1	4 889.7	411.4 423.2	383.5 399.3	417.2 430.8	405.9 414.6	416. 404.
- Adjustment	2001 2000	997.1 830.3	1 955.5	507.6 353.1	487.6 328.1	56.0 206.1	56.8 -9.9	- 110. -47.
Deliveries of marketable	gas 2001	57 383.6		12 287.2	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.
Total disposition	2000	56 642.6 69 019.3	134 846.6	12 212.5 15 088.9	11 265.4 13 631.2	11 539.2 14 265.6	10 825.5 13 040.0	10 800. 12 993.
	2000	68 580.8	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.
Total marketable gas	2001 2000	57 383.6 56 642.6	134 846.6	12 287.2 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 986. 10 800.
Received from distributo	r storage 2001 2000	11 492.8 9 060.5	16 045.3	3 688.5 3 145.6	3 108.3 3 001.0	2 042.8 1 646.9	1 415.6 1 064.0	1 237. 203.
Imports	2001	, , ,	10 045.5	3 143.0	3 00 1.0	1 040.5	1 004.0	200.
Other receipts	2000 2001	-	-		•	-	•	
Other receipts	2000	-	-			-		
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	68 876.4 65 703.1	150 891.9	15 975.7 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223. 11 003.
Disposition:								
Utility sales - Newfoundle		-		-		-		
- Prince Edw	2000 ard Island 2001	-	*	-	-	-	-	
	2000		-	-		-	-	
- Nova Scoti	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- New Bruns	wick 2001 2000	-		-	-	-	-	
- Quebec	2001	2 585.5		675.2	622.3	584.0	404.0	300.
- Ontario	2000 2001	3 087.1 3 710.6	6 253.2	796.4 1 248.7	707.0 998.4	635.4 977.0	550.8 468.6	397. 17.
	2000	3 956.7	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.
- Manitoba	2001 2000	855.4 849.5	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59. 66.
- Saskatchew	an 2001 2000	-		-	-	-	-	
- Alberta	2001	8 901.8		2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.
- British Colu	2000 mbia 2001	9 329.7 241.5	20 433.0	2 280.8 51.3	2 052.5 66.2	1 898.9 46.5	1 697.9 43.4	1 399. 34.
	2000	241.1	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.
- Yukon	2001 2000	-		-		-		
- Northwest T		-		•		-	-	
- Nunavut	2001	-		-	-			
Total utility calco	2000	16 204 2	-	4 220 6	2 074 2	2 6 4 0 7	2 601 5	1 000
Total utility sales	2001 2000	16 294.8 17 464.1	34 164.8	4 239.6 4 768.7	3 974.2 4 374.4	3 649.7 3 400.7	2 601.5 2 951.9	1 829. 1 968.
Exports	2001 2000	39 344,7 35 974.5	87 859.9	9 466.7 7 829.7	7 786.5 7 296.6	7 782.9 7 387.5	7 277.3 6 617.7	7 031. 6 843.
Direct sales (excluding u	tilities) 2001	8 412.1		2 053.1	1 787.1	1 790.8	1 532.6	1 248.
Deliveries to distributor s	2000 torage 2001	9 090.4 3 370.8	18 589.0	2 131.6 72.8	2 111.0 204.7	1 850.3 283.2	1 572.3 980.3	1 425. 1 829.
	2000	1 492.0	5 756.2	186.9	118.0	69.4	438.3	679.
Line pack fluctuation	2001 2000	151.3 15.0	777.7	57.9 12.5	95.6 6.8	30.2 11.1	-26.8 11.1	-5.1 -26.
Pipeline Fuel	2001 2000	1 747.3 2 149.5	5 052.4	456.7 476.6	344.7 433.5	350.1 429.4	286.2 405.8	309.
Pipeline losses	2001	- 444.6		- 371.1	155.5	69.4	- 278.9	404. -19.
	2000	- 482.4	-1 308.1	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.
TOTAL NET DISPOSITI	ON 2001 2000	68 876.4 65 703.1	150 891.9	15 975.7 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223. 11 003.

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

FABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	Juillet	August Août	Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
illions de m	ètres cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
13 734.6	6 14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	200 15 956.5 200	Production originale brute
134.2	2 142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	200 147.4 200	11 Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
13 600.4		14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	200 15 809.1 200	1 Production originale nette
1 222.5		1 342.4	885.6	727.0	639.3	200 514.3 200	1 Moins gaz injecté et stocké
12 377.9		13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	200 15 294.8 200	1 Prélèvements nets
216.0		223.1	227.3	242.7	339.9	200 260.5 200	1 Emploi et utilisation sur les chantiers
249.7		233.4	244.3	254.9	161.0	200 263.2 200	1 Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 251.2		1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	200 1 365.0 200	Pertes lors de traitement (1)
403.0		389.5	360.9	375.5		200	1 - Utilisation dans les usines (2)
					414.1	491.7 200 200	1 - Rectifications .
- 197.9		85.9	121.7	242.5	408.6	537.3 200 200	1 Livraison de gaz marchand
10 455.9		10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 200 200	
12 377.9	9 13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8 200 200	0
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 200 200	0
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 200 200	0
		-			-	- 200 200	0
	-			-		- 200	0 .
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 200	
							Utilisation:
		-		-		200 - 200	
						200 - 200	1 - Île-Du-Prince-Édouard
		_	_		-	200	1 - Nouvelle-Écosse
		_	_			200	1 - Nouveau-Brunswick
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	200 746.2 200	1 - Québec
15.1		11.3	13.2	45,4	308.7	200 1 000.7 200	1 - Ontario
52.2		41.9	59.2	102.2	185.7	200	1 - Manitoba
52.2	39.7	41.5	59.2	102.2	103.7	200	1 - Saskatchewan
4 000 0		4.074.5		4 00 4 7	4.070.7	- 200 200	1 - Alberta
1 220.2		1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5 200	1 - Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0 200 200	1 - Yukon
		-	•	-	-	- 200 200	
		•	-		•	- 200 200	
		-			*	- 200 200	
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6 200 200	0
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2 200	0
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0 200	0
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3 200	0
-12.7	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4 200	0
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3 200	0
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9 200	0
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	200 15 891.9 200	

¹⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

²⁾ Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Park 16	Section of the sectio	millions o	f cubic metres at		pascals and 15		us	
Supply:								
Gross new product	on 2001	11 320.8 10 329.0		2 200.1	2 024.1	2 348.2	2 321.4	2 427.0
	2000	10 329.0 64.6	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4 12.3
Less field flared an	d waste 2001 2000	59.5	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
Net new production	2001 2000	11 256.2 10 269.5	25 024.3	2 185.1 2 042.4	2 013.5 1 960.9	2 330.7 2 038.9	2 312.2 1 992.7	2 414.1 2 234.0
Less injected and s	tored 2001				•	-	-	
Net withdrawals	2000 2001	11 256.2	-	2 185.1	2 013.5	2 330.7	2 312.2	2 414.
	2000	10 269.5	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.
Field disposition an	d usage 2001 2000	353.2 321.8	775.6	73.3 63.1	68.3 59.8	67.8 66.4	70.4 65.0	73. 67.
Gathering system of	isposition and uses 2001 2000	-		-	-	-	-	
- Shrinkage	2001	1 043.7		197.5	220.1	212.3	210.7	203.
- Plant uses	2000 2001	919.4 312.7	2 264.4	179.2 . 60.7	177.1 64.0	176.2 59.5	181.5 49.8	205. 78.
- Plant uses	2000	447.6	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74.
- Adjustment	2001 2000	-29.3 - 227.9	- 567.9	24.0 -3.4	8.0 19.7	113.9 -72.0	- 137.6 - 186.4	-37. 14.
Deliveries of marke	table gas 2001	9 575.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.
Total disposition	2000	8 808.6 11 256.2	21 651.9	1 698.2 2 185.1	1 613.2 2 013.5	1 779.2 2 330.7	1 844.6 2 312.2	1 873. 2 414.
	2000	10 269.5	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.
Total marketable	as 2001 2000	9 575.9 8 808.6	21 651.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 877.2 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097. 1 873.
Received from distr	ibutor storage 2001 2000	1 193.2 1 341.8	3 337.2	284.0 327.1	287.5 350.9	206.6 270.0	223.7 101.4	191. 292.
Imports	2001	7 341.0	3 337.2	527.1	-	270.0	-	202.
Other receipts	2000 2001	-	-	~		~	-	
Other receipts	2000			-		-	-	
TOTAL NET SUPP	LY 2001 2000	10 769.1 10 150.4	24 989.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288. 2 165.
Disposition:								
Utility sales - Newfo	undland 2001	-			-	-	~	
- Prince	2000 Edward Island 2001	-	-	-	•	-	-	
	2000	**	-	-	-	-	-	
- Nova	Scotia 2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- New E	Brunswick 2001 2000			-		-	-	
- Quebe	ec 2001	-		-	-	-	-	
- Ontari	2000	612.6	•	123.2	129.2	126.2	116.5	117.
	2000	721.7	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.
- Manito	ba 2001 2000						-	
- Saska	chewan 2001	-		•		•	~	
- Alberta	2000	938.3	•	162.5	132.2	148.4	235.3	259.
	2000 Columbia 2001	956.7	2 454.6	147.9	135.3	195.4	236.7	241.
	Columbia 2001 2000	1 078.3 1 584.0	2 749.5	329.4 451.5	297.6 371.8	242.6 385.1	155.6 244.5	53. 131.
- Yukon	2001 2000			-		*	-	
- Northy	rest Territories 2001					*		
- Nunav	2000 ut 2001	-	W	-	-	-	-	
	2000			-	-	•		
Total utility sales	2001 2000	2 629.2 3 262.4	7 019.8	615.1 736.8	559.0 638.4	517.2 720.5	507.4 635.6	430. 531.
Exports	2001	4 813.5		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.
Direct sales (exclud	2000 ing utilities) 2001	4 128.0 1 949.6	9 960.3	841.5 353.3	854.8 410.3	899.4 402.2	746.9 389.4	785. 394.
	2000	1 952.6	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.
Deliveries to distrib	utor storage 2001 2000	743.9 598.7	2 130.8	14.8	1.4 63.3	32.8	297.8 178.2	444. 309.
Line pack fluctuatio	n 2001 2000	59.2 1.3	301.7	4.3 -0.4	3.9 -0.7	51.9 3.0	-1.9 -0.2	1. -0.
Pipeline Fuel	2001 2000	469.8		89.8	182.5	87.6	72.9	37.
Pipeline losses	2000 2001	252.0 103.9	640.2	60.9 94.4	57.4 - 107.8	56.0 -67.9	36.4 201.9	41. -16.
	2000	-44.6	526.8	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.
TOTAL NET DISPO	OSITION 2001 2000	10 769.1 10 150.4	24 989.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.5

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
illions de mètre	s cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	lls et à 15 deg	rés celsius				
							Approvi	sionnements:	
2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5 20	1 Productio	on originale brute	1 2
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8 20	1 Moins ga	z brulé sur les chantiers et pertes	3 4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 20	1 Productio	n originale nette	5
2112.0	1 020.4	2 100.7	2 02 1.5	2 1/1./	2 144.5	20	1 Moins ga	z injecté et stocké	6 7 8
	•	-	•	-		- 200 20 0		nents nets	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 20 20		utilisation sur les chantiers	9 10
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5 200 200	0	utilisation dans les collecteurs	11 12
•	•	-	-	-	-	- 200)		13 14
205.8	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8 200)	s lors de traitement	15 16
66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8 200)	tion dans les usines	17 18
17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5 200		cations	19 20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1 200	l Livraison	de gaz marchand	21 22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 200		on total	23 24
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1 200	Total du	gaz marchand	25 26
248.5	301.4	318.2	282.4			200	1 Destocka	ge par les distributeurs	27 28
240.5	301.4	310.2	202.4	67.5	442.4	335.0 200 200	1 Importation	ons	28 29 30
-	٠	60	-	•	-	- 200 200	Autres an	rivages	
-	-	-	-	-	-	- 200 20 0		PPROVISIONNEMENTS NETS	31 32 33
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1 200			33 34
							Utilisatio		
	-		-			200 - 200		es services - Terre-Neuve	35 36
			_		-	200	 	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
		-	-			200 - 200		- Nouvelle-Écosse	39 40
			_			200		- Nouveau-Brunswick	41 42
						200		- Québec	43 44
450.0	140.4	400.0	400.4	400.4	470.0	200		- Ontario	45
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8 200 200		- Manitoba	46 47
•	-	•	•	*	-	- 200 200		- Saskatchewan	48 49
	-	-	,	-		- 200 200		- Alberta	50 51
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7 200 200)	- Colombie-Britannique	52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5 200)	- Yukon	53 54 55
		-	-			200)		56
		-	-	-	-	200 - 200)	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
	-		-			200 - 200		- Nunavut	59 60
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0 200		ventes services de gaz	61 62
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9 200	Exportation	ns	63 64
						294.2 200	Ventes dir	rectes (excluant services de gaz)	65 66
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	200	Livraisons	aux entrepôts des distributeurs	67
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6 200	Fluctuatio	n du volume de gaz dans le réseau	68 69
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9 200 200	Gaz cons	ommé dans les réseaux	70 71
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3 200 200		ns les pipelines	72 73
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2 200 20 0		E L'UTILISATION NETTE	74 75
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1 200		E & OTRIONHOUTHETTE	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	214.6	F.C.O. F	46.2 54.1	43.1 50.7	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
ess field flared and waste	2000	247.8	569.5		-	- 30,1	51.2	55.7
Net new production	2000	0.2 214.6	0.2	0.1 46.2	0.1 43.1	44.1	40.3	40.9
	2000	247.6	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
ess injected and stored	2001	-	-	-	-	-	-	
let withdrawals	2001 2000	214.6 247.6	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
Field disposition and usage	2001	247.0	000.0	-	-	-	-	-
Sathering system disposition and uses	2000	-	Ť	-	-		-	
- Shrinkage	2000	35.4	•	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
	2000	40.1	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
- Plant uses	2001	8.9 16.5	32.4	2.1 3.4	2.2 3.0	2.0 3.5	1.4 3.0	1.2 3.6
- Adjustment	2001			-	-	-	-	
Deliveries of marketable gas	2001	170.3	440.0	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
otal disposition	2000	191.0 214.6	443.9	41.8 46.2	39.4 43.1	28.6 44.1	39.8 40.3	41.4 40.9
	2000	247.6	569.3	54.0	50.6	38.1 34.9	51.2 32.2	53.7 32 .9
otal marketable gas	2001 2000	170.3 191.0	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	28.6	39.8	41.4
Received from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	
mports	2001 2000			-	-			
Other receipts	2001	-		-	-	-	-	
OTAL NET SUPPLY	2000 2001	170.3	-	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
OTAL NET GOTTE.	2000	191.0	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
Disposition :								
Itility sales - Newfoundland	2001 2000	-	_	-	-	-		
- Prince Edward Island	2001	-			-	-	-	
- Nova Scotia	2000		-	-	-		-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-		-	
- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
- Ontario	2001 2000	-			-			
- Manitoba	2001	-		-	-		-	
- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	2001 2000		-	-	-	-	-	
- British Columbia	2001	170.3 191.0	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
- Yukon	2001	-				-	-	
- Northwest Territories	2000	-	-	-		-		
- Nunavut	2000			-	-			
	2000		-	-	-		-	
Total utility sales	2001	170.3 191.0	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
Exports	2001	/- -		-	-		-	
Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	
Deliveries to distributor storage	2000		-	-	-	-		
_	2000	-		-		-	-	
line pack fluctuation	2001 2000	:	-		-	-		
Pipeline Fuel	2001	-					-	
Pipeline losses	2001	-		-		-	-	
TOTAL NET DISPOSITION		170.3	-	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
		sses 2001 2000	2001 - 2000 - TDISPOSITION 2001 170.3	2001 - 2000 - 170.3	2001	2001	2001	2001

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	als et à 15 dec	rés celsius			
								Approvisionnements:
							2001	Production originale brute
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	-	•	-	•	-	- 1	2000	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Production originale nette
			44		_		2001	Moins gaz injecté et stocké
							2001	Prélèvements nets
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	•	•	•	-	- 1	2000	
-		-	•		-	- 1	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 2000	- Pertes lors de traitement
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2		2001	- Utilisation dans les usines
2.0	2.0	2.0	1.0	1.0	2.2	2	2001	- Rectifications
-	-	-	-	-	-		2000 2001	Livraison de gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Disposition total
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand
					00.0		2001	Destockage par les distributeurs
•	•	•	•		-		2000	Importations
-		-	-	-	-		2000 2001	Autres arrivages
-	•	•	-	-	-	- 2	2000	
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-		-		-	-	- 2	2000	
	-	-	-	-	-	- 2	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
		-	_		-		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
						2	2001 2000	- Nouveau-Brunswick
•	-	•	-	-	_	2	2001	- Québec
-	-	-	•	•	-		2000 2001	- Ontario
	-	-			•	- 2	2000	
-	-	-	-	•	-		2001 2000	- Manitoba
						- 2	2001 2000	- Saskatchewan
						2	2001	- Alberta
		•				2	2000 2001	- Colombie-Britannique
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2		- Yukon
-		*	-	-		- 2	2000	
		-					2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
							2001 2000	- Nunavut
						2	2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2	2000 2001	Exportations
				e		- 2	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
			-	-		- 2	2001 2000	
			_			- 2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
						2	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	•	•		•	-	2	2000	Gaz consommé dans les réseaux
		-	-	ě		- 2	2000 2001	Pertes dans les pipelines
	•	-	-	-		- 2	2000	
		40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

41

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	576.0		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2	Less field flared and waste	2000	134.6 1.5	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0 0.4
4	Less field flated and waste	2000	0.3	2.9	0.3	•	-	-	
5	Net new production	2001	574.5 134.3	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
7	Less injected and stored	2001	-	, 01.0	-	-	-		
8	NA A dala di	2000		-	440.0	100.2	445.5	445.0	400.0
9	Net withdrawals	2001 2000	574.5 134.3	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
1 2	Field disposition and usage	2001	-		:		-		
3	Gathering system disposition and uses						-	_	
4	Christeen	2000	100.0	*	20.0	10.0	20.2	20.0	04
5	- Shrinkage	2001 2000	100.9 13.8	118.5	20.0	19.0 0.2	20.3 0.1	20.0 0.3	21.0 13.3
7	- Plant uses	2001	47.0 8.8	64.4	. 10.5	8.5 0.2	10.7	7.4	9.
9	- Adjustment	2000	0.0	04.4	-	-	_	-	0.0
0		2000	****	•		-	-		0.4
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000	426.6 111.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91. 74.
3	Total disposition	2001	574.5	754.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.
4	Total marketable gas	2000 2001	134.3 426.6	751.3	8.8 82.3	8.6 80.8	8.8 84.5	12.1 87.6	96. 91 .
6	•	2000	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.
7	Received from distributor storage	2001 2000	-		-	-	-	-	
9	Imports	2001	-				-	-	
0	Other receipts	2000			-	•	-	-	
1	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	426.6 111.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91. 74.
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001	-		_	-			
6	·	2000	-	-	-	-	-	-	
7	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	~	
0	- New Brunswick	2000	-	-	-		•	-	
2		2000	-	-	*	-	-	*	
3	- Quebec	2001	-			-	-	-	
5	- Ontario	2001			-	-	-	-	
6 7	- Manitoba	2000	-	•	-		-	-	
8	- Manitoba	2000	-	*			-		
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-		
1	- Alberta	2001	-			•	-	-	
2	British Columbia	2000	387.9	-	74.2	72.0	76.0	70.0	02
3	- British Columbia	2000	75.4	481.8	1.8	73.8 1.6	76.9 1.3	79.9 4.6	83. 66.
5	- Yukon	2001	-		-		-	-	
7	- Northwest Territories	2001	38.7	-	8.1	7.0	7.6	7.7	8.
8		2000	36.3	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.
9	- Nunavut	2001 2000	-			-	-	-	
1	Total utility sales	2001	426.6	d	82.3	80.8	84.5	87.6	91.
2 3	Exports	2000 2001	111.7	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.:
4		2000	, -	-	-	-	-	-	
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-		-	-	-	-	
7	Deliveries to distributor storage	2001	_		-	-		-	
8	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-		-	
9	Eme pack inditional off	2000	-	-	-	-		-	
1	Pipeline Fuel	2001	-			•	-	-	
2	Pipeline losses	2000		•		-			
4		2000	-		*	-		-	
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	426.6		82.3	80.8	84.5	87.6	91.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ons de mètre	s cubes à une p	pression de 10	1.325 kilopasca	ls et à 15 degre	és celsius		
							Approvisionnements:
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	200 116.2 200	1 Production originale brute
33.2	47.7					200	1 Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2 200	
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 200	0
•	-		-	-	-	200 - 200	1 Moins gaz injecté et stocké 0
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 200	
		-			_	200 - 200	1 Emploi et utilisation sur les chantiers
						200	1 Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-					200	Pertes lors de traitement
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1 2000	
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5 2000	
-	•	-	•	-	-	- 2000	0
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	200 ⁻ 85.4 200 ⁻	1 Livraison de gaz marchand D
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	200° 116.0 2000	1 Disposition total
						200° 85.4 2000	1 Total du gaz marchand
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	200	Destockage par les distributeurs
•	-	•	-	•	•	- 2000 200	
•	-	•	-	*	-	- 2000 200	
-	*	-	-	-	-	- 2000	
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2006	
							Utilisation:
						200	Ventes des services - Terre-Neuve
•	-	-	-	*	•	- 2000 200	1 - Île-Du-Prince-Édouard
•	-	*	-	-	-	- 2000 200	
-	-	-	-	-		- 2000	
-			-	•	-	200° - 2000	
				-	-	200° - 2000	1 - Québec
_				-	_	200° - 2000	
				6.6		200	1 - Manitoba
•	•	-	•		-	200	- Saskatchewan
	-	•	-	-	-	- 2000 200	
-	•	-	-		-	- 2000 200	
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2000	
	-	-	-	-	-	200° - 200°	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2000	- Territoires du Nord-Ouest
		-	_			200° - 2000	1 - Nunavut
·			_			200	Total des ventes services de gaz
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 200 0 200	
-	-	Min	-	-	•	- 2000	
-					-	- 200°	
-	•				40	200° - 2000	
						200	
						200	Gaz consommé dans les réseaux
•	*	•		•	*	- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
•		*	•	•		- 2000 200 °)
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
(Gross new production	2001	-				-	٠	
3 1	ess field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	
1		2000	-	-	*	-	•	-	
5 1	Net new production	2001	~	_	-	-	-	-	
	ess injected and stored	2001 2000	-	_		-	-	-	
1	Net withdrawals	2001					-	-	
F	Field disposition and usage	2000 2001		•			•	•	
2		2000	-	-		**		*	
. (Gathering system disposition and uses	2001	-	-	-	-	-	~	
	- Shrinkage	2001			-	-			
	- Plant uses	2000	-			-	-	-	
	- Adjustment	2000	•	•	-	•	-	-	
		2000		•			-	-	
[Deliveries of marketable gas	2001 2000	-		-	-	-	-	
7	Total disposition	2001	-		-	-	-	-	
1	Total marketable gas	2000 2001	-	-	-				
	Received from distributor storage	2000 2001		-	•	-	-	**	
Г	received from distributor storage	2000	-			- '	-		
-	mports	2001	751.2 614.5	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143 80
(Other receipts	2001	*			•	-		
1	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	751.2	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143
		2000	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
[Disposition :								
l	Itility sales - Newfoundland	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	
	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	
		2000	-	-	-	•	-	-	
	- New Brunswick	2001 2000			-	-	-	-	
	- Quebec	2001 2000	-			•	•		
	- Ontario	2001	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143
	- Manitoba	2000	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
		2000	-	-	•	-	*	-	
	- Saskatchewan	2001	-	-	-	*	-	*	
	- Alberta	2001			•	•		-	
	- British Columbia	2000	-	•		-	-		
	- Yukon	2000	-	-	-	-			
		2000	-			-	-		
	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		
	- Nunavut	2001	-		-	-			
1	Total utility sales	2001	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143
	Exports	2000 2001	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
		2000	-	-		-	-	-	
	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	_	-	-	-	-	
	Deliveries to distributor storage	2001	-			*			
L	ine pack fluctuation	2000						-	
	Pipeline Fuel	2000	-	-	•	-	-	*	
		2001	:	-	-	•	-	-	
F	Pipeline losses	2001 2000	-		-				
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	751.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.
		2000	614.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80

Jun Juit		July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		-
lions de	mètres	cubes à une p	ression de 10	01.325 kilopasca					-
								Approvisionnements:	
							2001	Production originale brute	1
	-	•	és	•	-	-	- 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	2
	-			-	-	-	- 2000		3
	**			-	-	-	2001 - 2000	Production originale nette	5 6
				_			2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							2001	Prélèvements nets	9
		•		-	-	-	- 2000 2001		10 11
	-	-	-	-	*	*	- 2000 2001		12
	•	•	-	-	-	-	- 2000		13 14
		-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Pertes lors de traitement	15 16
	_			_	_		2001 - 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
							2001	- Rectifications	19
	-	*	-	-	-	-	- 2000 2001	Livraison de gaz marchand	20
	•	•		-	*	•	2001 - 2000		21 22
	-			-		-	2001 - 2000		23 24
				_			2001 - 2000	Total du gaz marchand	25 26
	_						2001 - 2000	Destockage par les distributeurs	27 28
				-	-	_	2001		29 30
117	7.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Autres arrivages	30
	-	-	-	-	-	-	- 2000		31 32
117	.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
								Utilisation:	
							2001		35 36
	-	•	-	-	-	-	- 2000 2001		
	-	•		-		-	- 2000		37 38
	-					-	2001 - 2000		39 40
		-		-	-	_	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
	_					_	2001 - 2000	- Québec	43 44
		00.0	077	100.0	105.0	007.0	2001 238.6 2000		45 46
117	.4	96.8	97.7	129.9	125,2	207.3	2001	- Manitoba	47
	-	*	-	-		-	- 2000 2001		48 49
	-	•	•	-	-	•	- 2000		50
	-		*			-	2001 - 2000	- Alberta	51 52
						_	2001 - 2000	- Colombie-Britannique	53 54
							2001		55 56
	-	-	-	-	-	~	- 2000 2001		57 58
		-	-	-	-	-	- 2000 2001		58 59
	-	-	-	-	-	-	- 2000		60
117	.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000		61 62
	_		_	_		_	2001 - 2000	Exportations	63 64
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
	•	•		-		-	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66 67
	-	-	-	-	-	•	- 2000 2001		68 69
				-		to to	- 2000		70
		4					2001 - 2000		71 72
							2001 - 2000	Pertes dans les pipelines	73 74
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
117	.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000		76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

	_		Jan. to May Jan. à Mai	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gas use - Reprocessing		Millions of cubic	metres - millions	de mètres c	ubes			
					000.5	100.1	0.44.0	200.0	202
01	Shrinkage (1)	2001 2000	1 401.4 1 593.3	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03 04	Flared (2)	2001 2000	1.4 6.1	10.8	0.1 5.3	0.1	0.2	0.6	0.4
05	Plant Fuel (2)	2000	162.6	10.0	40.1	16.6	40.3	36.1	29.
06		2000	186.5	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.
	Propane		Thousands of cul	oic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	65.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21.
08	Nova Scotia	2000	10.2	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09 10	Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2000	16.6	-	3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12	Od Shatono Wall	2000	16.6	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.0
13	Alberta	2001	4 199.8	10.000.0	822.3	824.4	914.3	834.8	804.0
14	British Columbia	2000 2001	4 271.6 190.2	10 308.0	946.1 36.7	836.2 34.1	878.3 40.3	820.7 38.0	790.3 41.3
15 16	British Columbia	2000	203.9	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	4 472.2		870.9	870.7	970.7	890.3	869.6
18		2000	4 502.3	10 850.8	973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
	Butane								
19 20	Nova Scotia	2001 2000	46.1 10.6	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	13.8 3.1
21	Manitoba	2001	-	40.5		-	-	-	0.
22		2000	-	-	-				
23 24	Saskatchewan	2001 2000	6.0 6.1	17.0	1.3 1.3	1.1	1.2 1.2	1.2 1.2	1.2
25	Alberta	2000	2 438.7	17.0	506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
26		2000	. 2 400.7	6 098.5	513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
27 28	British Columbia	2001 2000	140.4 159.0	378.1	28.2 24.1	24.1 28.1	29.6 32.6	30.2 33.7	28.3 40.5
29	Canada	2001	2 631.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	2 576.4	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
	Ethane (before solvent fl	ood)							
31	Manitoba	2001	-		-	-			
32	Castratal	2000	-	-	-	-	•	-	
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
35	Alberta	2001	4 719.7		874.2	931.3	1 071.0	941.0	902.2
36		2000	4 866.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37 38	British Columbia	2001 2000	374.8 300.0	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	71.4 84.6	83.1 85.7	85.2 80.0
39	Canada	2001	5 094.5		922.4	1 018.2	1 142.4	1 024.1	987.4
40		2000	5 166.0	13 157.3	830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
	Sulphur		Metric Tonnes - 1	onne métrique					
41	Manitoba	2001	-			-	-		
42 43	Saskatchewan	2000		•	-	-			
44	Cacharon wall	2000			-				
45 46	Alberta	2001 2000	2 991 659 3 024 679	7 372 374	614 325 640 035	554 305 606 700	633 049 608 137	591 113 581 149	598 867 588 658
47	British Columbia	2001	379 109		78 572	71 335	76 524	76 921	75 757
		2000	381 332	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48 49	Canada	2001	3 370 768		692 897	625 640	709 573	668 034	674 624

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic	metres - million	ns de mètres	cubes				l	Itilisation en recyclage	
							2001	Pertes (1)	0
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	r 6:165 (1)	0
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brulé (2)	0
							2001	Consommation (2)	0
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		0
Thousands of cu	ubic metres - mi	illiers de mèt	res cubes				F	Propane	
							2001	Nouvelle-Écosse	0
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000		0
				-	-		2001	Manitoba	0
							2001	Saskatchewan	1
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	Alberta	1:
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000	Alberta	1.
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001 2000	Colombie-Britannique	1,
33.6	52.5	35.0	30.4	40.5	30.2	31.7	2000	Canada	10
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
							F	Butane	
							2001	Nouvelle-Écosse	1:
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	110010110 200000	2
_		_		_			2001	Manitoba	2:
							2001	Saskatchewan	2
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	Albanda	24
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2001	Alberta	25
28.4	20.5	24.0	24.0	04.5	22.4	20 5	2001	Colombie-Britannique	27
20.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	20.5	2000 2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Е	thane (avant déplacement miscible)	
							2001	Manitoba	3
		-	-	-	-	-	2000		32
				_	-		2001	Saskatchewan	33
							2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000	Colombia Pritanniqua	36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	Colombie-Britannique	38
1.052.7	4 400 6	4 400 4	4.074.9	4 262 4	1 175 0	1 161 6	2001	Canada	39 40
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		**(
Metric Tonnes -	Torine metrique						S	oufre	
							2001	Manitoba	41
	•	•	-	•	•		2000	Saskatchewan	43
	•	-	-	-	-	-	2000		44
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45
							2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282		Owner	48
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2001	Canada	49 50

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all-other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Set anline

With Statistics Canada's Electronic Publications!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications, From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.



evez branené

grace aux publications डोडालगणगाव्यक्त वंड Statistique Canada!

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release - no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statcan.ca BUILT FOR BUSINESS

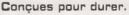


Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.



Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups: travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution - aucun délai de livraison.

Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

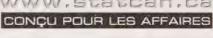
Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.



Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez <u>Publications téléchargeables</u> (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

www.statcan.ca









TO ORDER:			M	ETHOD OF	PAYN	MENT:	and the filter and a second and a first first for the second and t
MAIL	PHONE 1 800 267-667	7 FA	X 877 287-4369 (C.	heck only one)			
Statistics Canada Dissemination Division Circulation Managemer 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada				Please charg	ge my: [VISA Maste Card	r American Express
E-MAIL: order@sta	tcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunicatio		Card Numb	per		
(Please print)		for the Hearing Im	paired	Expiry date			
Company				Cardholder (please print)			
Department				Signature			
Attention	Ti	tle		Payment end	2 hazol		
Address				Purchase	ioseu y	(payable to the Receive	er General for Canada)
City	()	rovince ()		Order Number (please enclo			
Postal Code	Phone	Fax					
E-mail Address: Your personal info	rmation is protecte	d by the <i>Privacy Ac</i>	t.**	Authorized	Signature	Э	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping ((Applical shipment outside Ca	ole to s sent	Quantity	Total \$
States, please a	dd \$6 per issue or item	s for delivery in Canada. ordered. For shipments ency = 1. Quarterly freq	to other countries, ple	ase add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clients R121491807).	ST (GST Registration N	lo.		GST (7%)			
		n dollars drawn on a Ca daily exchange rate, dra		Applicable F31			
	orders their IS Organiza	government departmention Code				Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your pro	oduct(s), announce pr y also offer you other	your information to oduct updates and ad Statistics Canada pro	minister your accounducts and services o	t. From time r ask you to		GRAND TOTAL	
purposes \square ar		If you do not wish to b □, check as appropriate an.ca.				PF0210	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canadä

3

POUR COMM	ANDER:	identikkeri, eta eriki engiyy perik (eta e disabbasi endalibet eriki eriki	МС	DALITÉS	DE P	AIEMENT:	t de la company
COURRIER	TÉLÉPHON 1 800 267	IE TÉL	ÉCOPIEUR 77 287-4369 (Co	chez une seule	case)		
Statistique Canada Division de la diffusion Gestion de la circulatio 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	1		7 25/14555	Veuillez débite mon compte	er	VISA Master	American Express
COURRIEL : ord	er@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend		N° de carte			
(Veuillez écrire en majuscu	iles)	pour les maiement	idillo	Date d'expira	ation		
Compagnie				Détenteur de	o carto ((en majuscule s.v.p.)	
Service				Determedi de	carte (en majuscule s.v.p.)	
À l'attention de	F	onction		Signature			
Adresse				Daisseant in als	· 🌣		
				Paiement incl		l'ordre du Receveur géi	néral du Canada)
Ville	()	Province ()		N° du bon de commande (veuillez joindre)	
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r	(veamez joniare	0 10 0011	/	
Courriel:				Signature de	la pers	sonne autorisée	
protection des rens	ts personnels sont seignements perso	protégés par la <i>Loi s</i> nnels.**	sur la				
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de p (Pour les en l'extérieur Canada	vois à du	Quantité	Total \$
							.,
pour chaque numé	ero ou article commandé. Po	d Canada. Pour les envois à de pur les envois à destination des parutions : publication annuelle	autres pays, veuillez ajouter	10 \$ pour chaque		TOTAL	
	ens ajoutent soit la TPS de	7 % et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numéro R1214	91807).		TPS (7 %)	
Les clients de l'étra banque américaine	nadienne <u>ou</u> en dollars US tir	és sur une		TVP en vigueur	-		
Statistique Canada		es et les organismes du gouver	nement fédéral doivent indiq et leur code			TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)	
transaction, livred pourrions de tem	r votre (vos) produit(s), an ps à autre vous informer a	ements qui vous concernent noncer les mises à jour de c au sujet d'autres produits et s	e(s) produit(s) et gérer votr services de Statistique Can	e compte. Nous ada ou vous		TOTAL GÉNÉRAL	
des promotions □	ou des études de marché	arché. Si vous ne voulez pas c □, cochez la case correspond 11 1800 700-1033 ou envovez	ante et faites-nous parvenir d	ette page par		PF02105	0

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Statistics Canada Canada Canadä

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

OUAND PLAISIR DE LIRE

RIME AVEC DÉCOUVRIR!

environnement.

READING, DISCOVERY AND EXPLORATION ...

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging photographs. Flip through

the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677 **FAX** toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada

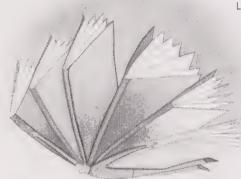
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire.
C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main.



Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUJOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (nº 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des Etats-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.

The dollars | chai de hardenil

Invest in Canadian Economic Observer and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive **CEO** 's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- a summary table of current economic conditions
- : concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- developments in provincial as well as international economies
- highlights of economic events at home and abroad
- one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — The Statistical Summary:

- hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- more than 1,100 economic indicators
- monthly data for the calendar year in review
- user-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- Discounts for multi-year subscribers and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual Historical Statistical Summary.
- Subscribing to *CFO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the Canadian Economic Observer (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either CST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. CALL TOLL-FREE 1 800 267-6677 or FAX 1 877 287-4369. You can also MAIL your order to: Statistic Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication

Visit our CEO Web page for further details: http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm



Investissez dans *L'Observateur* économique canadien et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique* canadien (L'OÉC).

De l'argent bien placé – tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de L'OÉC.

La première partie est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- un tableau sommaire de la conjoncture économique
- une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- plus de 1 100 indicateurs économiques
- des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel **Supplément statistique historique** de **L'OÉC**.
- S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. APPELEZ SANS FRAIS au 1 800 267-6677. Vous pouvez également TÉLÉCOPIER votre commande au 1 877 287-4369 ou la POSTER à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements : http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index f.htm

Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	1 800 363-7629
device for the hearing impaired Depository Services Program	1 800 363-7629
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
E-mail	order@statcan.ca
Mail Statistics Canada	

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
Courriel	order@statcan.ca
Poste Statistique Canada	

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

October 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 6

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Octobre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 6

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

000

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

(00)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		P	AGE			PAGE
Se	elected Publications		4	Sé	lection de publications	4
Hi	ghlights		5	Fa	its saillants	5
Та	ble			Та	bleau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month			1.	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta		6 8 10 12 14 16 18		Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta	6 8 10 12 14 16 18
	British Columbia Northwest Territories Foreign		20 22 24		Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest Étranger	20 22 24
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month			2.	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories Foreign		26 28 30 32 34 36 38 40 42 44		Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest Étranger	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
3.	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province		46	3.	Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Da	ita Quality and Methodology		48	Qu	alité des données et méthodologie	48
De	finitions		48	Dé	finitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact Disc - bilingual	57-601-XCB	Disque compact - bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	.57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

Catalogue No

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

June 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2001 decreased 2.7% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in June 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, a decrease of 8.2% over June 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for June 2001 is as follows: 7.8 million cubic metres (54.6%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (48.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 3.8% to 17.7 billion cubic metres from 17.0 billion cubic metres in June 2000. Marketable Gas production for June 2001, amounted to 13.4 billion cubic metres, an increase of 1.8%

The disposition of natural gas for June 2001 is as follows: 2.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres were exported; 3.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Juin 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2001 a baissé de 2,7% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en juin 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une baisse de 8,2% par rapport à juin 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2001 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (54,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (48,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 17,7 milliards de mètres cubes contre 17,0 milliards de mètres cubes en juin 2000. En juin 2001, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois de juin 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	,		thousands of	cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	16 392.3 15 884.1	32 586.5	2 851.9 2 667.7	2 563.3 2 547.4	2 834.9 2 739.9	2 668.5 2 597.1	2 792.0 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	23 231.9 24 395.1	48 384.7	3 990.1 4 180.7	3 650.8 3 897.6	4 035.9 4 202.6	3 873.6 4 022.2	3 904.8 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0 9 353.3	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7 8	Crude Bitumen	2001	9 070.9 8 043.0	16 780.9	1 545.4 1 303.0	1 343.8 1 240.0	1 568.7 1 329.8	1 466.6 1 349.9	1 587.4 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001	58 377.1	116 360.1	9 998.7 9 815.2	9 164.8 9 193.3	10 255.3 9 430.2	9 468.6 9 475.2	10 049.4 10 021.8
11	Condensate	2000	57 675.5 533.1	·	88.5	82.9	86.9	88.1	96.5
12	Pentanes Plus	2000	423.5 5 284.0	916.0	47.4 894.1	65.1 831.4	74.4 972.3	79.3 877.6	79.5 875.6
14 15	Total net Withdrawals	2000 2001	5 306.4 64 194.2	10 532.7	938.2 10 981.3	879.8 10 079.1	933.2 11 314.5	863.3 10 434.3	859.5 11 021.5
16 17	Imports	2000 2001	63 405.4 28 015.1	127 808.8	10 800.8 5 497.4	10 138.2 4 179.9	10 437.8 5 140.3	10 417.8 4 329.8	10 960.8 4 869.3
18		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	92 209.3 89 551.5	180 846.4	16 478.7 15 081.8	14 259.0 14 467.6	16 454.8 14 721.9	14 764.1 14 773.0	15 890.8 15 500.2
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	11 901.3 9 446.3	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	10 749.3 10 994.3	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	14 114.2 13 275.0	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.6 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-		-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 659.7 1 876.9	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	11 246.2 12 035.1	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 957.0	1 488.9 2 062.0
33	- British Columbia	2001 2000	1 680.0 1 609.1	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 283.8	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		~	· -	-	-		~
37 38	Total to Refineries	2001 2000	51 350.7 49 236.7	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 505.9 8 289.7
39	Exports to the United States	2001 2000	40 557.5 40 262.4	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.7 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-		-	-	-	-	1 37 3.7
43	Total Exports	2001	40 557.5	90.216.5	6 886.3	6 194.7	6 797.7	6 823.1	6 847.6
44 45	Net Inventory Changes	2000	40 262.4 218.2	80 316.5	6 799.7 206.1	6 269.0 - 152.3	6 390.5 145.7	6 578.9 67.1	7 379.7 597.2
46	Deliveries to Other Purchasers	2000	-27.2 211.8	214.8	- 190.0 25.9	80.7 21.9	147.7 38.4	157.4 34.9	- 188.6 47.6
48 49	Losses and Adjustments	2000	201.4 - 128.9	404.4	37.0 - 246.1	27.3 -45.1	27.2 161.5	38.2 -5.9	32.2
50	TOTAL DISPOSITION	2000	- 121.8	- 653.7	-3.9	- 116.3	6.9	-25.8	-12.8
52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	92 209.3 89 551.5	180 846.4	16 478.7 15 081.8	14 259.0 14 467.6	16 454.8 14 721.9	14 764.1 14 773.0	15 890.8 15 500.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

October

November

December

August September

Juin	Juillet	August	September	Octobre	November	Décembr			
			e mètres cubes		NOVEMBLE	Бесель			
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 681.7 2 630.9	2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
3 776.7 3 933.5	4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 559.0 1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 440.3 9 739.8	9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
90.2 7 7.8	80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	11 12
833.0 832.4	854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	13 14
10 363.5 10 650.0	10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17 18
14 361.9 15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 460.5 1 478.7	1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 729.9	1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	23 24
2 350.6 2 259.4	2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-01	-	vs.	2001 2000	- Manitoba	27 28
360.9 336.9	373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
1 695.9 2 043.4	2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	31 32
288.3 278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 842.1 8 127.2	8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3		Total livré aux raffineries	37 38 39
7 008.1 6 844.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1		Exportation aux Etats-Unis Exportation dans d'autres pays	40
-	~	-	-	-	-		2001		42
7 008.1 6 844.6 - 645.6	6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000 2001	Exportations totales Variations nettes des stocks	43 44 45
- 645.6 -34.4 43.1	-80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46
39.5 114.2	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2000	Pertes et rectifications	48
30.1	-38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6		0	
15 007.0	15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3		TO THE DESCRIPTION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		activities for the second seco	thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		•	•	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	4 028.9 4 347.3	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5 6	Synthetic Crude Oil	2001	-	_	:	-	-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001			-		-	-	
9	Total Crude Oil	2001	4 028.9	0.004.0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1
10	Condensate	2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9 -	672.2	834.8
12 13	Pentanes Plus	2000		*	-	-	-	-	
14	T. 4.1. 4.10(4)	2000	4.000.0	-		-	500.0		700 1
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	4 028.9 4 347.3	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
17 18	Imports	2001 2000	*		-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	4 028.9 4 347.3	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	968.2 348.7	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313.9 90.8
23	- Quebec	2001	160.2 30.1	308.7	-	102.7	57.5	-	
25	- Ontario	2001 2000	1 078.7 66.1	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000			~	-	-	-	
31	- Alberta	2001	-		-	-	-	-	
33	- British Columbia	2001			-	-		-	
34 35	- Northwest Territories	2000		•		-	-	-	
36 37	Total to Refineries	2000 2001	2 207.1	-	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
38	Exports to the United States	2000 2001	444.9 1 800.9	1 927.4	102.9 549.4	263.4	132.9 370.3	286.7	90.8 39.4
40		2000	3 946.4	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
11 12	Exports to Other Countries	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
43 44	Total Exports	2001 2000	1 800.9 3 946.4	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	39.4 708.6
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	20.9 -44.0	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	35.9 35.4
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-		-	-	-	-	
49	Losses and Adjustments	2001			-		-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2001	4 028.9	9 204 0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.1 834.8
52		2000	4 347.3	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	83

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

November

December

August September October

Juin	Juillet	August	September	October	November	Décembe			
			e mètres cubes		1101011111111	DOGGIIIDI		a sale of the sale	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	*		-				2001	Pétrole brut lourd	1 2
660.3 675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	700.0	400.4	741.0	700.0	041.1	710.0	2001	Pétrole brut synthétique	5
	_						2001	Pétrole brut bitumineux	7
660.3	722.0	455.4	744.0	755.5		740.0	2000 2001	Total pétrole brut	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001	Condensat	10
-	-			•	-		2000	Pentanes plus	12 13
660.3	•	-	-		*	•	2000 2001	Total prélèvements net	14 15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000 2001	Importations	16 17
660.3		6	-	-	•	-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0			20
								Utilisation:	
29.4 22.1			21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	96.0	77.8	21.0	03.1	200.1		2001	- Québec	23 24
345.5		77.0	004.0	074.0	200 5	104.8	2001	- Ontario	25 26
66.1	42.7	•	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	- Manitoba	27
-	-	•		+0 9	-	•	2000	- Saskatchewan	28
*	•	-	٠		-		2000	- Alberta	30
-	-	•	•	•	-	٠	2000	- Colombie-Britannique	32
	-	•	*	•	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34 35
374.9	-	-			-	•	2000 2001	Total livré aux raffineries	36 37
118.3 291.7	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	Exportation aux États-Unis	38 39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	Exportation dans d'autres pays	40
291.7	٠	۰	-	٠	-	•	2000 2001	Exportations totales	42 43
548.3 -6.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4		Variations nettes des stocks	44 45
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
	-	-				-	2000		48
	-		-				2001	Pertes et rectifications	50
660.3 675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-				-		
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000			-	-		-	
5	Synthetic Crude Oil	2001			-	:			
7 8	Crude Bitumen	2001	•		-	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2000 2001		•		-		-	
10	Condensate	2000 2001	246.6		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
12		2000	146.7	368.6		19.3	27.2	33.4	32.9
13 14	Pentanes Plus	2001	-	-	•	-	-	-	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	246.6 146.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
17 18	Imports	2001 2000	:	-	-	•	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	246.6 146.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		86	-	-	-	
23	- Quebec	2001 2000	15.1	36.2	•		-	*	15.1
25 26	- Ontario	2001 2000			**	2	-	-	-
27 28	- Manitoba	2001			-	<u>-</u>	-	-	
29	- Saskatchewan	2001			-	•			
30	- Alberta	2000		•	-	-	-	-	-
32	- British Columbia	2000	-	-		-	*	-	
34 35	- Northwest Territories	2000	-	•		-	-	-	
36		2000		-		-		-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	15.1	36.2		-	-	:	15.1
39 40	Exports to the United States	2001 2000	178.5 , 46.5	234.2	~	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-	-	•	-	-	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	178.5 46.5	234.2	•	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	68.1 85.1	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3.0 17.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001				•	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2001					-	-	
50 51	TOTAL DISPOSITION	2000	246.6	*	38.0	37.4	38.7	40.2	46.9
52		2000	146.7	368.6	00.0	19.3	27.2	33.4	32.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	- millers a	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	**		_	_	-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
:						-	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-				-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-		-				2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
	_						2001 2000	Total pétrole brut	9
45.4 33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11 12
					-		2001	Pentanes plus	13 14
45.4 33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	27.2	2001	Total prélèvements net	15 16
-	50.0	07.5	04.7	00.3	30.7	07.0	2001	Importations	17 18
45.4							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		20
								Utilisation:	
							2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	04.4	-	•	•	-	•	2001	- Québec	23 24
	21.1	-	*	•	40	•	2000	- Ontario	25
	-	-	•	•	-	-	2000	- Manitoba	26 27
-	•	•	•	4) (•	2001	- Saskatchewan	28 29
-	-	-	-	•	-		2000	- Alberta	30
	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	32 33
-	-	-	•	64	*		2000		34
-		-	-		-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	21.1	-	69		do		2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	•	47.7	•	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
D		-	-	•	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
:		47.7		62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
45.4 33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-		-	•	-	•		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	_						2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
45.4 33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
00.0	30.0	07.3	04.7	00.0	0017	00			

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			-	# #	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	119.7 116.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001		-		-	-	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001	-	•		-	-	•	
9	Total Crude Oil	2001	119.7 116.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
11	Condensate	2001	-	231,2	-	-	20.4	15.4	20.5
12 13 14	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001	119.7		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
7	Imports	2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
18	TOTAL SUPPLY	2000 2001	119.7	•	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-		-
23	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001 2000	119.7 116.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27	- Manitoba	2001 2000	-	-	-		-	-	-
29	- Saskatchewan	2001 2000	-	•	-	-			-
31	- Alberta	2001 2000	•	•			-	*	-
33	- British Columbia	2001	:		-	~	-	-	-
15	- Northwest Territories	2001	-			-	-	-	-
7	Total to Refineries	2001	119.7 116.7	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
19	Exports to the United States	2001	-	231.2	-	-	-	-	20.5
1	Exports to Other Countries	2001	,		•	•	-	•	-
3	Total Exports	2001			•		•		
5	Net Inventory Changes	2000	•	•				-	-
7	Deliveries to Other Purchasers	2000	•		-	-	•	-	
8	Losses and Adjustments	2000	-	*				•	
50	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	119.7	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
52		2000	116.7	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes					
							Approvisionnements : Production intérieure :	
						2001	Pétrole brut lourd	1 2
20.3 20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-		-	-		2001 - 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
		-		-		2001 - 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.3 20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000	Total pétrole brut	9 10
-		-	-	-	-	2001 - 2000	Condensat	11 12
	-		-	-	-	2001 - 2000	Pentanes plus	13 14
20.3 20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-		-	2001 - 2000	Importations	17 18
20.3 20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	-	-	-		es.	2001 - 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Québec	23 24
20.3 20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000	- Ontario	25 26
	-		-	_0 1	-	2001 - 2000	- Manitoba	27 28
	*	-			-	2001 - 2000	- Saskatchewan	29 30
	-	-	-		~	2001	- Alberta	31 32
			-	-	•	2001 - 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	•	-		•	-	2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest Total livré aux raffineries	35 36
20.3	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2001 18.0 2000 2001	Exportation aux États-Unis	37 38 39
	-			*	o.	- 2000 2001	Exportation dans d'autres pays	40
		-	•	-	-	- 2000 2001	Exportations totales	42 43
	•		-			- 2000 2001	Variations nettes des stocks	44 45
	-	-	-			- 2000 2001	Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
		•		-	٠	- 2000 2001	Pertes et rectifications	48
20.3	•	-	-	-	٠	- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0 2000		52

	TABLE 1. Supply and Disposi		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January	February	March	April	May
				of cubic metres		Février mètres cubes	Mars	Avril	Mai
	Supply:								
	Domestic production:								
	1 Heavy Crude Oil 2	2001 2000			-				
	3 Light and Medium Crude Oil	2001 2000	313.7 307.7	620.8	54.7 51.9	49.2	55.5	51.5	52.3
	5 Synthetic Crude Oil 6	2001 2000	w -	-	21.5	49.7	54.4	50.8	51.5
	7 Crude Bitumen 8	2001 2000	-		-		-	-	
	9 Total Crude Oil	2001 2000	313.7 307.7	620.8	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
	1 Condensate	2001 2000	-		51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
	3 Pentanes Plus 4	2001 2000	-		-	-	-	-	-
1:		2001 2000	313.7 307.7	-	54.7	49.2	55.5	51.5	-
11		2001 2000	-	620.8	51. 9	49.7	54.4	50.8	52.3 51.5
19		2001	313.7	-	54.7	49.2	- 55.5	-	-
		2000	307.7	620.8	51.9	49.7	54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Disposition:								
21 22		2001 2000	-			-			
23 24		2001 2000	<u>-</u> -		-	-	-	-	-
25	- Ontario	2001 2000	9.3 27.9	27.9	-	0.9	-	0.8	0.3
27	- Manitoba	2001 2000		21.5	-	27.3	0.6	•	0.3
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	-
1	- Alberta	2001 2000	-	•	-	-	-		-
3	- British Columbia	2001 2000		•	-	-	-	-	-
5	- Northwest Territories	2001 2000			-			-	-
7	Total to Refineries	2001	9.3		-	0.9			-
)	Exports to the United States	2001 2000	27.9 184.7	27.9	- 55.5	27.3 26.6	0.6 27.7	0.8	0.3
	Exports to Other Countries	2001	285.2	601.0	55.2	26.9	49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
	Total Exports	2001	184.7	•	55.5	26.6	077	-	-
1	Net Inventory Changes	2000 2001 2000	285.2 131.2	601.0	55.2 -0.9	26.9 22.0	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
[Deliveries to Other Purchasers	2001	5.3	5.1	0.2	-0.5	32.2 5.6	28.5 -0.5	31.5 -0.1
L	osses and Adjustments	2000	-11.5	-	0.1	-0.3	-	•	-
T	TOTAL DISPOSITION	2000	-10.7 313.7	-13.2	-3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1:0	-2.9 -0.4
		2000	0.00	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5

TARLEAU!	1. Approvisionnement	et utilisation de r	sétrole brut na	ar source har mo	ie 2000 - 2001	Manitoha
INDLLAG	1. Approvisionnement	et utilisation de p	settore brut pe	al Soulce, pai illo	13, 2000 - 2001,	Maillitona

	June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ho	usands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes					-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-			_		2001	Pétrole brut lourd	1 2
	50.5 49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-	-					2001	Pétrole brut synthétique	5
		-	-		a	•	2001	Pétrole brut bitumineux	7
	50.5 49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Total pétrole brut	9 10
			-	_			2001	Condensat	11 12
1	-			-	-		2001	Pentanes plus	13 14
1	50.5 49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	_	-		_		2001	Importations	17 18
	50.5 49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
A STATE OF THE PARTY OF THE PAR									
								Utilisation:	
	-	•	-	-		-	2001 - 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		-	~	-		-	2001 - 2000	- Québec	23 24
	7.3	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Ontario	25 26
	-	•	-	-		P 6	2001 - 2000	- Manitoba	27 28
	-	•	-	-		-	2001 - 2000	- Saskatchewan	29 30
		-	-	-	*		2001 - 2000		31 32
			-			-	2001 - 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	7.3	-			-	460	2001 - 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	27.7 49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
		-	-			-	2001 - 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
	27.7 49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	2001 53.8 2000	Exportations totales	43 44
	17.9 0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	•		-	-	-	•	2001 - 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-2.4 -0.5	-0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3 2000	Pertes et rectifications	49 50
	50.5 49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	AN ANY AN		thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	9 459.8 9 091.3	18 764.2	1 648.7 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 634.5 1 574.4	1 528.2 1 472.4	1 610.6 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	2 654.6 2 720.0	5 470.4	463.5 461.2	420.5 439.3	467.4 472.0	428.2 444.9	442.1 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-		-	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-		•	•		:
9	Total Crude Oil	2001 2000	12 114.4 11 811.3	24 234.6	2 112.2 1 970.9	1 904.0 1 898.7	2 101.9 2 046.4	1 956.4 1 917.3	2 052.7 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000	-		•	-	•		
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	7.1 7.9	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	12 121.5 11 819.2	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 103.1 2 047.8	1 957.6 1 918.6	2 053.9 2 007.3
17 18	Imports	2001 2000	-			-	•	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	12 121.5 11 819.2	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 103.1 2 047.8	1 957.6 1 918.6	2 053.9 2 007.3
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-		-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	~	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	1 910.1 1 155.9	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	279.1 129.6	329.1 208.0
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	922.9 967.0	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	14.9 118.0	164.3 104.1
31 32	- Alberta	2001 2000	201.5 210.9	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33 34	- British Columbia	2001 2000		-	-	-	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	-		•	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	3 034.5 2 333.8	5 362.6	567.6 416.6	503.8 446.5	523.8 451.4	310.1 270.3	533.8 355.3
39 40		2001 2000	8 903.9 , 9 067.8	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	•	-	-	•	-	-	
43 44	Total Exports	2001 2000	8 903.9 9 067.8	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	- 126.9 -10.3	-48.5	8.8 61.5	- 112.5 -81.1	66.4 18.4	-70.1 34.6	32.8 -73.0
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
49 50		2001 2000	310.0 427.9	822.4	32.5 55.3	36.0 55.6	63.5 92.0	56.4 74.7	104.7 66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	12 121.5 11 819.2	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 103.1 2 047.8	1 957.6 1 918.6	2 053.9 2 007.3

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metre	s - milliers de	e mètres cubes	5					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 554.3 1 523.9	1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
432.9 448.1	470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
			-	-	-	**	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
:	-		, -	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	-
1 987.2 1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
				-			2001 2000	Condensat	11 12
1.1 1.3	1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
1 988.3 1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
				_	-		2001	Importations	17
1 988.3 1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation :	
	-				-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	•			_	_		2001	- Québec	23 24
356.5 159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25 26
-			-	- 0		_	2001	- Manitoba	27 28
197.2 191.4	249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	44.6	42.3	44.3	42.0	40.1		2001	- Alberta	31 32
			•	_			2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
			-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
595.4 393.7	484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 428.3 1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	_		-		_		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 428.3 1 466.8	1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportations totales	43 44
-52.3 29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9		2000	Variations nettes des stocks	45 46
			-			-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
16.9 83.5	63.6	63.7	60.9	73.5	33.4		2001	Pertes et rectifications	49 50
1 988.3 1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	6 932.5 6 792.8	13 822.3	1 203.2 1 158.0	1 079.8 1 088.0	1 200.4 1 165.5	1 140.3 1 124.7	1 181.4 1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	14 193.5 14 892.2	29 681.6	2 477.1 2 564.9	2 215.2 2 426.0	2 468.3 2 569.5	2 362.1 2 487.0	2 376.6 2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	9 682.0 9 353.3	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001	9 070.9 8 043.0	16 780.9	1 545.4 1 303.0	1 343.8 1 240.0	1 568.7 1 329.8	1 466.6 1 349.9	1 587.4 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	39 878.9 39 081.3	78 892,8	6 837.0 6 689.7	6 245.7 6 262.3	7 053.2 6 222.7	6 428.9 6 467.6	6 910.6 6 744.7
11 12	Condensate	2001	233.5 227.5	451.9	41.3 39.7	37.0 39.2	39.5 38.7	38.4 37.3	40.7 37.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	4 927.9 4 981.3	9 844.9	834.9 892.9	770.2 825.1	911.8 877.2	819.0 805.2	816.6 802.7
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	45 040.3 44 290.1	89 189.6	7 713.2 7 622.3	7 052.9 7 126.6	8 004.5 7 138.6	7 286.3 7 310.1	7 767.9 7 584.7
17 18	Imports	2001	-		-	-	-	-	
19	TOTAL SUPPLY	2001	45 040.3 44 290.1	89 189.6	7 713.2 7 622.3	7 052.9 7 126.6	8 004.5 7 138.6	7 286.3 7 310.1	7 767.9 7 584.7
20		2000	77 230.1	00 100.0	7 022.0	7 120.0	, 100.0	, 010	, 004.,
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	:		-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001	-	_	-	-	•	-	-
25 26	- Ontario	2001	3 759.4 5 033.9	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	577.3 900.5	432.3 635.5
27 28	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	736.8 909.9	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	105.4 137.5	125.9 209.4
31 32	- Alberta	2001 2000	9 932.8 11 508.0	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 870.5 1 813.8	1 481.6 1 885.3	1 337.3 1 959.4
33 34	- British Columbia	2001 2000	1 328.1 1 002.7	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8 167.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-		-	:	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	15 757.1 18 454.5	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	2 946.2 3 009.8	2 415.2 3 066.0	2 103.3 2 971.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	29 487.8 26 413.6	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.2 4 159.3	4 807.5 4 184.6	5 358.3 4 871.4
41 42	Exports to Other Countries	2001		_	-	-	-	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	29 487.8 26 413.6	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.2 4 159.3	4 807.5 4 184.6	5 358.3 4 871.4
45 46	Net Inventory Changes	2001	111.7 -89.6	343.7	172.0 - 210.5	-47.8 203.7	31.4 36.2	125.3 151.7	480.1 - 168.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	211.8 201.4	404.4	25.9 37.0	21.9 27.3	38.4 27.2	34.9 38.2	47.6 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 528.1 - 689.8	-1 770.4	- 289.2 -66.2	-97.7 - 188.0	86.3 -93.9	-96.6 - 130.4	- 221.4 - 121.4
E4	TOTAL DISPOSITION	2001	45 040.3		7 713.2	7 052.9	8 004.5	7 286.3	7 767.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 127.4 1 107.0	1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	
2 294.2 2 411.9	2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	:
1 559.0 1 405.3	1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
6 403.5 6 694.3	6 654.4	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	10
36.6 35.3	35.2	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
775.4 778.2	795.6	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 215.5 7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		-	-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
7 215.5 7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
	-	*		-	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21
	-		-	-	-		2001 2000	- Québec	23
632.0 708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25
	-		-	- 0			2001 2000	- Manitoba	27
163.7 145.5	123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001 2000	- Saskatchewan	30
1 458.4 1 936.2	2 023.7	1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001 2000	- Alberta	31 32
216.7 174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-		-	~		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 470.8 2 964.7	3 169.5	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 260.4 4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	*			2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 260.4 4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 649.3 - 101.9	- 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
43.1 39.5	34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
90.5 -89.9	- 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49 50
7 215.5 7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	B44 P	thousands of	cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
Supply:								
Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001	-	_	-		*		
Light and Medium Crude Oil	2001	1 211.9 1 284.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	•	-	-	4
Crude Bitumen	2001	•		•	-	-	-	-
Total Crude Oil	2001	1 211.9 1 284.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
Condensate	2001	53.0		9.2	8.5	8.7	9.5	8.9 9.3
Pentanes Plus	2001	303.9		49.9	52.9	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
Total net Withdrawals	2001	1 568.8		260.9	245.1	270.2	283.2	246.6 297.1
Imports	2001	-			-		:	-
TOTAL SUPPLY	2001	1 568.8 1 603.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
	2000			2000	2.0.0			
Disposition:								
To refineries - Atlantic	2001 2000	:	-	-		-		-
- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Ontario	2001 2000		-	-	-	-	-	-
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Alberta	2001 2000	1 111.9 316.2	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	201.1 49.0	111.2 59.4
- British Columbia	2001 2000	351.9 606.4	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 141.1	109.0 96.7
- Northwest Territories	2001 2000	-	•	-		-	-	-
Total to Refineries	2001 2000	1 463.8 922.6	2 358.1	258.5 149.2	233.1 149.0	235.5 110.1	249.1 190.1	220.2 156.1
Exports to the United States	2001 2000	1.7	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	- 89.5
Exports to Other Countries	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
Total Exports	2001	1.7 502.9	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
Net Inventory Changes	2001	1.7	-93.7	-8.3	-23.4	22.6 39.8	-0.8 -26.8	25.3 9.2
Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-	•	-			-
Losses and Adjustments	2001	101.6		10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	34.9	1.1 42.3
	_000				245.1	270.2	283.2	246.6
	Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total to Refineries Exports to the United States Exports to Other Countries Total Exports Net Inventory Changes Deliveries to Other Purchasers	Heavy Crude Oil 2001 2000 200	Supply : Domestic production :	Supply : Domestic production :	Supply :	Supply : Domestic production :	Supply :	Supply :

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
			e mètres cubes		. TO TOTAL	Describi			
								A	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
205.5 229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	•	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-			-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
205.5 229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.2 8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
49.1 45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
262.8 284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
			-	_	-	-	2001	Importations	17 18
262.8 284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	_		-	-	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-		-		-		2001 2000	- Québec	23 24
	_		-			-	2001 2000	- Ontario	25 26
	*		-	-D 9	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
				_	-		2001	- Saskatchewan	29 30
195.8 64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001 2000	- Alberta	31 32
71.6 104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33 34
			-		-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
267.4 168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8		2001	Exportation aux États-Unis	39 40
			_	-	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-13.7 -5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3		2001	Variations nettes des stocks	45 46
:			•				2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.1 37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1		2001	Pertes et rectifications	49 50
262.8 284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			-	-	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	709.6 726.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001		•	-	-	-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	-	*	
9	Total Crude Oil	2001 2000	709.6 726.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
1	Condensate	2001	-		-	-		-	
13	Pentanes Plus	2001 2000	45.1 47.5	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
5	Total net Withdrawals	2001 2000	754.7 774.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
	Imports	2001	-		-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	754.7 774.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
!1 1	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-		-		es	
3	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	744.1 775.1	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
7	- Manitoba	2001 2000	-	•	-	-	-		
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
13	- British Columbia	2001 2000	-			-	-	•	
5	- Northwest Territories	2001 2000	•			-	-	-	
7	Total to Refineries	2001 2000	744.1 775.1	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
9	Exports to the United States	2001 2000	, -		-	-	-	-	
1 2	Exports to Other Countries	2001 2000	-		-	-	-	-	
3	Total Exports	2001 2000	:		**	•			
5	Net Inventory Changes	2001 2000	11.6 0.2	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4 9.1	-0.2 -9.1
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000			-	-		-	-
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-1.0 -0.9	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0.2 -0.1
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	754.7 774.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
**			e mètres cubes					enter exist.	
								Approvisionnements:	
								Production intérieure :	
-				-	•	-	2001	Pétrole brut lourd	1 2
113.0 99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
			-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-		-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
113.0 99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	-		-		-		2001 2000	Condensat	11 12
7.4 7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
120.4 106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
					-		2001 2000	Importations	17 18
120.4 106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		-	-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		-	-		-	-	2001 2000	- Québec	23 24
107.6 105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	- Ontario	25 26
	-		-	J 9	-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-			-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	•	-	-		2001 2000	- Alberta	31 32
-	-			-		-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-		-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	•		-		-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
	-		-				2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
:						•	2001 2000	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
						-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001		_	-			-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	•			-	-	-	
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-		-	
6 7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8	Total Cauda Oil	2000		-	*	•	-	w	-
10	Total Crude Oil	2001 2000	•	. *	-			•	-
11 12	Condensate	2001 2000	•	-	-	-	-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-		-		-	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	:		*	:	:		
17 18	Imports	2001	28 015.1 26 146.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	28 015.1		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
20		2000	26 146.1	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	10 933.1 9 097.6	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983.2 1 322.7
23 24	- Quebec	2001 2000	10 589.1 10 949.1	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 088.4
25 26	- Ontario	2001 2000	6 492.9 6 099.4	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018.8 1 128.3
27 28	- Manitoba	2001			-		-	-	
29	- Saskatchewan	2001			-	-	-	-	
30	- Alberta	2000		a	-	-	•	-	-
32	- British Columbia	2000	-	-	-	-	•	-	
34 35	- Northwest Territories	2000	•	-	•	•	-		
36	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-		-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	28 015.1 26 146.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
39 40	Exports to the United States	2001 2000			-	-	-		
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-	-	-	-			-
43 44	Total Exports	2001 2000	•				•		
45	Net Inventory Changes	2001	-0.1	2.2	0.1	16.5	-4.2	-1.2	-11.2
46 47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-1.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	٠
48	Lossos and Adjustments	2000	0.1	•	*	10.5	4.0	4.0	44.0
49 50	Losses and Adjustments	2001	0.1 1.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	11.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	28 015.1 26 146.1	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
housands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-		•					2001	Pétrole brut lourd	
	-				-		2001	Pétrole brut léger et médium	;
:	-			-	-	-	2001	Pétrole brut synthétique	:
:	-	-			•		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
		a	•		-		2001 2000	Total pétrole brut	10
-			•		-	-	2001	Condensat	11
	-	-	•				2001	Pentanes plus	10
		-	-	-			2001 2000	Total prélèvements net	15
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
1 431.1 1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
881.4 1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
	-	-	-	_ 7 7	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
:	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-		-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	-	*	-	-	-	-	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
	•	-	•		-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
		•	•				2001 2000	Exportations totales	43 44
-			60	-2.0	•		2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	•	-	-	-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
				2.0	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
3 998.4 4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	_	millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
Supply:								
Gross new production	2001	110 597.1		19 461.7	17 662.3	18 824.3	18 057.7	18 730.8
Less field flared and waste			217 365.6					18 065.9 194.7
	2000	1 220.8	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
Net new production	2001 2000	109 460.0 106 077.3	214 907.6	19 269.2 18 526.1	17 483.9 17 384.9	18 616.8 18 018.3	17 879.4 17 255.8	18 536.1 17 861.3
Less injected and stored	2001	6 720.8	10 000 7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
Net withdrawals	2000		13 330.7		16 808.9			1 596. 16 750.
	2000	99 317.5	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.
rield disposition and dsage	2000	2 263.8	4 772.0	392.0	373.8	388.2	360.3	399. 374.
Gathering system disposition and use	es 2001 2000	2 044.1 1 935.1	3 584.4	384.0 368.3	320.2 353.5	384.4 312.3	346.1 309.8	327. 305.
- Shrinkage (1)	2001	8 729.4		1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.
- Plant uses (2)			18 394.8					1 513. 500.
` ,	2000	3 107.9	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.
- Adjustment	2001 2000	897.8 159.1	982.8	463.6 284.4	445.8 299.8	11.3 83.7		- 145.: -70.:
Deliveries of marketable gas	2001	85 698.2	167 705 7	15 184.9	13 887.4	14 898.0	14 104.0	14 196.
Total disposition		102 739.2	167 785.7					13 637. 16 750.
·	2000	99 317.5	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.
Total marketable gas	2001	85 698.2 82 722.3	167 785.7	15 184.9 14 585.3	13 887.4 13 586.3	14 898.0 14 175.7	14 104.0 13 544.2	14 196. 13 637.
Received from distributor storage	2001	14 235.4	20 345 4	4 081.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449. 513.
Imports	2001	873.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.
Other receipts		731.9	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
·	2000	-	-		-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	100 806.8 94 962.7	189 758.5	19 434.7 18 352.4	17 661.8 17 138.9	17 357.2 16 432.0	15 907.0 14 828.0	15 789. 14 230.
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	
- Prince Edward Island		-	-		-	-	-	
	2000		-	-	-		-	
- Nova Scotia	2001	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001			-	-		-	
- Quebec	2001	2 863.2		675.2	622.3	584.0	404.0	300.
Ontario			6 253.2					397. 439.
	2000	6 990.1	11 273.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.
- Manitoba			1 626.6			193.7 165.3	111.9 119.2	59. 66.
- Saskatchewan	2001	987.1		255.2	284.4	207.6	132.2	68.
- Alberta			1 //5.0					77. 1 678.
	2000	11 719.0	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.
- British Columbia	2001	2 039.6 2 286.3	4 162.3	491.4 581.5	471.4 483.9	400.9 451.3	311.1 314.6	203. 260.
- Yukon	2001	-			-	-	-	
- Northwest Territories	2000	46.7	-	8.1	7.0	7.6		8.3
Nunovut	2000	42.4	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.
- Nunavut	2000	-	-	-	-		*	
Total utility sales	2001	24 550.1 26 368 8	48 065 1	5 678.7 6 225 4	5 369.3 5 642 6	4 863.1	3 724.9	2 757. ³ 084.6
Exports	2001	54 462.1		10 790.4	9 049.5	9 299.3	8 522.3	8 456.6
Direct sales (excluding utilities)			101 257.2					7 925.1 1 772.1
	2000	13 070.7	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.
Deliveries to distributor storage	2001 2000		9 852.4	94.1 204.1		304.1 179.7	1 346.7 672.8	2 475.0 1 080.0
Line pack fluctuation	2001	144.3		60.9	100.5	81.6	-30.1	-3.
Pipeline Fuel			1 093.4					-27.i
	2000	2 876.3	5 763.7	538.4	498.0	492.4	448.4	451.
Pipeline losses	2001 2000	- 148.9 - 446.1	- 555.2	- 254.9 -65.1	78.0 - 105.8	39.8 -15.8	-58.8 - 144.6	-20.3 - 140.4
TOTAL NET DISPOSITION	2001	100 806.8		19 434.7	17 661.8	17 357.2	15 907.0	15 789.9
	Less field flared and waste Net new production Less injected and stored Net withdrawals Field disposition and usage Gathering system disposition and usage - Shrinkage (1) - Plant uses (2) - Adjustment Deliveries of marketable gas Total disposition Total marketable gas Received from distributor storage Imports Other receipts TOTAL NET SUPPLY Disposition: Utility sales - Newfoundland - Prince Edward Island - Nova Scotia - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Yukon - Northwest Territories - Nunavut Total utility sales Exports Direct sales (excluding utilities) Deliveries to distributor storage Line pack fluctuation Pipeline Fuel Pipeline losses	Company Comp	Supply : Gross new production 2001 110 597.1 Less field flared and waste 2001 137.1 Less field flared and waste 2001 137.1 Less field flared and waste 2000 1220.8 Net new production 2001 109 460.0 Less injected and stored 2000 6 759.8 Less injected and stored 2000 6 759.8 Net withdrawals 2001 102 739.2 Field disposition and usage 2000 2 435.6 Gathering system disposition and uses 2001 2 435.6 Cathering system disposition and uses 2001 2 934.1 Cathering system disposition and uses 2000 3 107.9 Plant uses (2) 2001 2 934.1 Cathering system disposition and uses 2001 2 936.8 Cathering system disposition and uses 2001 2 863.2 Cathering system disposition and uses 2001 2 863.1 Cathering system disposition and uses 2001 2 936.6 Cathering system disposition and uses 2001 2 936.	Supply :	Supply S	Supply S		Section Sect

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
17 860.3 17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
185.7							2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
197.6 17 674.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2000	Production originale nette
17 030.9 1 407.5	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	Moins gaz injecté et stocké
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	
16 267.1 15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Prélèvements nets
377.0 374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
281.8 285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 476.2							2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 494.4 473.8	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5 231.0	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	- Rectifications
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	236.7	276.7	2000	
13 427.3 13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5		Livraison de gaz marchand
16 267.1 15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Disposition total
13 427.3 13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 393.4	15 495.5	2001	Total du gaz marchand
1 106.9 669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2001	Destockage par les distributeurs
122.0							2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	Autres arrivages
14 656.2	-	-	-	-	-		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 787.5	19 836.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
-	_	_	_		_		2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	•	-	-		•		2001	- Nouvelle-Écosse
-	•	•	•	•	-	*	2000	- Nouveau-Brunswick
- 277.7	*	•	-	-	~		2000	- Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
317.2 350.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8		- Ontario
43.0 52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba
39.0 49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan
1 310.5	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Alberta
1 432.6 161.6							2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000	- Yukon
8.0	-	-	-	-	*		2000	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	
	•		-	-	-	-	2001	- Nunavut
2 157.0 2 421.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2	6 026.5	2001 2000	Total des ventes services de gaz
8 344.0 8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 883.3	10 482.7	2001	Exportations
1 627.9							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 382.5 2 140.0	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 712.2 -65.0	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-18.9	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000	Gaz consommé dans les réseaux
385.0 447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2000	
67.3 25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-61.4	40.4	2001	Pertes dans les pipelines
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	1 325.5		211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2	Less field flared and waste	2000	1 152.0 49.7	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4		2000	46.5	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001 2000	1 275.8 1 105.5	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227.2 227.0
7	Less injected and stored	2001	1 199.6 1 037.0	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5 214.1
9	Net withdrawals	2001	76.2		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10	Field disposition and usage	2000 2001	68.5 76.2	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9 12.8	12.9 13.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	68.5	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
14		2000	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2001 2000	-			-	-	-	
7	- Plant uses	2001 2000	-	•	-	-	•	•	-
9	- Adjustment	2001		-	-	-	-	-	-
20	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	~		-	•	-
21	· ·	2000	-	-	•	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	76.2 68.5	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
25	Total marketable gas	2001			-		•	*	-
26 27	Received from distributor storage	2000	-	-		-		-	-
8.	· ·	2000	•	-	-	-	-	-	-
9	Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
11	Other receipts	2001	-		-	-	-		
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000						•	-
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001							
6	·	2000	-	•	-	-	•	-	-
7	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	•	-	-
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
0	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
2	- Quebec	2000	-	~	-	-	-	-	-
4		2000	-	-	-	-	-	-	-
5	- Ontario	2001	-	_	-	*	-	-	-
7	- Manitoba	2001	-			-	-	-	-
8	- Saskatchewan	2000	-	-	-	~	-	-	-
0		2000		-	-	-	-	-	-
2	- Alberta	2001 2000	-	-		-		-	_
3	- British Columbia	2001	-		-	-		-	-
5	- Yukon	2001	80			-		-	_
6 7	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
8		2000	-	•	-	•	•	-	-
9	- Nunavut	2001		-		-	-	-	-
1	Total utility sales	2001 2000				40	-	-	-
3	Exports	2001		•		-	-	-	-
4 5	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		2000	-	-	-				-
7 8	Deliveries to distributor storage	2001 2000				-		-	
9	Line pack fluctuation	2001	٠		-	40	-	-	
1	Pipeline Fuel	2000	-	•	-	•		-	
2		2000	~	-	-	-		-	-
3	Pipeline losses	2001 2000	-	-				-	-
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000							-

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lioi	ns de mètres	cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	219.6							2001	Production originale brute
	193.9 15.1	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	
	204.5 186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Production originale nette
	191.8 175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2001	Moins gaz injecté et stocké
	12.7							2001	Prélèvements nets
	11.4 12.7	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	
	-			•		-	-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
						-		2001 2000	- Pertes lors de traitement
	-							2001	- Utilisation dans les usines
		•	-	-	•	-		2000	- Rectifications
			•	-	*	-	•	2000	Livraison de gaz marchand
			-	-	-	-		2000	
	12.7 11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Disposition total
								2001 2000	Total du gaz marchand
		•	•	•	•	-		2001	Destockage par les distributeurs
		•	•	-		-	*	2000 2001	Importations
	-	•		-	de .	-	-	2000	
		-	-	-	-	-		2001 2000	Autres arrivages
								2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Hillipation .
								2001	Utilisation: Ventes des services - Terre-Neuve
	-			•	-	-	-	2000	
	-		-	-		-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
								2001 2000	- Nouvelle-Écosse
								2001	- Nouveau-Brunswick
		•		-		-	*	2000	- Québec
	-	-		•	-	-	-	2000	- Ontario
	•	-		-	9.0	-		2001	
				-		-	-	2001	- Manitoba
	•							2001 2000	- Saskatchewan
	-	-	•	-		_		2001	- Alberta
		*		-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
	-			•	•	-		2000	
	-	-		-				2001	- Yukon
	-			-		_		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								2001	- Nunavut
		•	,	-	•	-	•	2000 2001	Total des ventes services de gaz
				*	-	-	•	2000	
		•	•	-	٠			2001	Exportations
						e ₁		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
				-	•	•		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	•	-		-			•	2000	Gaz consommé dans les réseaux
			٠	*	-	•		2000	
							6	2001	Pertes dans les pipelines
	to							2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	-			•	-			2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsiu	IS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	2 486.6		384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2	Less field flared and waste	2000	1 312.7 1.7	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7
4	Less field flated and waste	2000	5.5	12.7	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
5	Net new production	2001	2 484.9 1 307.2	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
7	Less injected and stored	2001			-	-	-	-	
8	Net withdrawals	2000 2001	2 484.9	•	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	1 307.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11	Field disposition and usage	2001	6.0 4.1	9.6	1.0 0.4	1.0 0.6	1.0 0.8	0.9 0.8	1.1 0.8
13	Gathering system disposition and uses	2001 2000	2.8 15.2	36.3	1.8 2.8	0.9 3.5	0.2	0.1 5.1	0.6
15 16	- Shrinkage	2001	145.4		15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16 17	- Plant uses	2000	27.1	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.5
18	- Flait uses	2000	28.7	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19 20	- Adjustment	2001	-36.4 -19.3	-58.4	-0.1 -3.2	2.2 -4.1	-5.3 -1.0	-3.2 -5.9	-12.5 -1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	2 367.1		366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
22	Total disposition	2000	1 251.4 2 484.9	3 443.9	38.7 384.0	115.0 390.9	237.4 440.0	264.7 390.7	287.3 450.3
24		2000	1 307.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25 26	Total marketable gas	2001	2 367.1 1 251.4	3 443.9	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	426.8 287.3
27	Received from distributor storage	2001	-			-	-	-	-
28	Imports	2000		•	-	-	-	-	-
30		2000	-	-	-	-	*	-	*
31	Other receipts	2001	-	-		-	-	-	-
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	2 367.1 1 251.4	3 443.9	366.1 38.7	370.9 115.0	422.5 237.4	369.1 264.7	426.8 287.3
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-	-	
16	- Prince Edward Island	2000	-	-	-		-	-	
8		2000	-	-	*	-	-	-	
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-		-
1	- New Brunswick	2001	-		*	•	•	-	-
3	- Quebec	2000	•	-		-	-	-	-
4		2000	-	-	۰	-	-	*	-
15	- Ontario	2001	-	~	-	-	-	-	-
7	- Manitoba	2001 2000			-	-	-	-	-
8	- Saskatchewan	2001	-			-	-		-
0	- Alberta	2000	•	-	-	•	-	-	-
1	- Alberta	2000	1	-	-	-	-	-	
3	- British Columbia	2001	- -	-	-	-		-	
55	- Yukon	2001				-	-	-	
66 57	- Northwest Territories	2000	-		-	-		-	
8		2000	-	-	•	-		-	-
9	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-	-	-
1	Total utility sales	2001			-				-
3	Exports	2000	2 366.0	-	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
4		2000	1 234.5	3 423.7	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-	•		-	-
7	Deliveries to distributor storage	2001			-	-	-		-
9	Line pack fluctuation	2000	-	•	-	-	-	-	
0		2000	14.5	14.5	6.6	7.9	•	-	
1 2	Pipeline Fuel	2001 2000	1.1	•		-	-	-	
73	Pipeline losses	2001 2000	2.4	5.7		-	13.5	-10.7	-8.2
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	2 367.1	5.7	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
76		2000	1 251.4	3 443.9	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

•	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
lior	s de mètres	cubes à une p	oression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
)	429.3	0000	000.0	070.0	004.4	000.0	200.4	2001	Production originale brute
	318.9 0.3	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	1.3 429.0	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8		2000	Production originale nette
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
		*		-		-		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
	429.0 317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Prélèvements nets
	1.0 0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	33.8							2001	- Pertes lors de traitement
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001	- Utilisation dans les usines
	3.0 -17.5	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	- Rectifications
	-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-9.9	-14.7	2000	
	411.7 308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5		Livraison de gaz marchand
	429.0 317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001 2000	Disposition total
	411.7 308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001	Total du gaz marchand
		040.4	0, 1.0	502	0, 110	0,,,,		2001 2000	Destockage par les distributeurs
		-	-	•	•	*		2001	Importations
		*	•	•	-	-		2000 2001	Autres arrivages
		-	-	-	-	-	-	2000	
	411.7 308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
	•							2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-						2001	- Île-Du-Prince-Édouard
		-	-	-	•	46		2000	- Nouvelle-Écosse
		•	-	-	-	-		2000	- Nouveau-Brunswick
	-	-		-	-		-	2000	
	-	-		-	-	-	-	2001 2000	- Québec
		•		-	_ 1	-		2001 2000	- Ontario
		a			_			2001 2000	- Manitoba
								2001	- Saskatchewan
		*	•	•	•	•		2000	- Alberta
	-	۰	•	-	-	-		2000	- Colombie-Britannique
	•	•	-	•	-		- :	2000	- Yukon
	-		•	-	•	-		2000	
				•		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
								2001 2000	- Nunavut
	-							2001 2000	Total des ventes services de gaz
	410.6	040.0	000.0	0500	070.0	270.0		2001	Exportations
	300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	372.9	364.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
		-	*	-			- 1	2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
		•		•	•	-	- 1	2000	
	o e	•		-	-		- 1	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	1.1			-				2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	4.5		2001	Pertes dans les pipelines
	411.7							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	377.4	370.5	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsiu	ıs	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	169.7		35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2	Less field flared and waste	2000	289.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
3		2000	-	-		-	-	-	
5	Net new production	2001	169.7 289.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
7	Less injected and stored	2001			-	-	-	-	
9	Net withdrawals	2000 2001	169.7	•	35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
0		2000	289.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
1	Field disposition and usage	2001 2000	-	-	-	-		-	
3	Gathering system disposition and uses	2001 2000	-			-	-	-	
5	- Shrinkage	2001			-	-	-	-	
6	-	2000	-	-	•	-	-	•	
7 3	- Plant uses	2001 2000	-	-	-	-	-	Ī	
9	- Adjustment	2001 2000	-		-	-	-	-	
1	Deliveries of marketable gas	2001	169.7		35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
2	Total disposition	2000	289.8 169.7	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.5	48.1 27.4
4	rotar disposition	2000	289.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
5	Total marketable gas	2001 2000	169.7 289.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
7	Received from distributor storage	2001 2000	-	555.5	-	-	-	-	40.1
3	Imports	2000	-	-			-	-	
C		2000	-	-		-	-	-	
1	Other receipts	2001	•	-	-	-		-	
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	169.7 289.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001				-	-	-	
6	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	
7	- Fillice Edward Island	2001	-	-	-		-	-	
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	
2	- Quebec	2000		-		-	-	-	
1		2000	-	-		-	-	-	
5	- Ontario	2001	169.7 197.2	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 3.2	24.5 47.5	27.4 48.1
7	- Manitoba	2001	•		-	-		-	
3	- Saskatchewan	2000	-	-		-	-	-	
C		2000	-	-	-	•	-	-	
1	- Alberta	2001	-		-	-	•	-	
3	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
4	- Yukon	2000		-	-	-		-	
6	Northwest Tarritories	2000	-	-	-	-	-	-	
7	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-	-		
9	- Nunavut	2001 2000	-		-	-	-	-	
1	Total utility sales	2001	169.7		35.8	25.5	29.5	24.5	27.4
3	Exports	2000 2001	197.2	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
4	Exports	2000		-	-	-	-		
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-		-	-	-	-	
7	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-	_	
3	Line pack fluctuation	2000	92.6	139.9	-	-	46.0		
9		2000	-			-		-	
1	Pipeline Fuel	2001 2000	-		-	-		-	
3	Pipeline losses	2001	-			-			
1	TOTAL NET DISPOSITION	2000	460.7	-	05.0	05.5			
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	169.7 289.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.5 47.5	27.4 48.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
			01.325 kilopasca					
								Approvisionnements:
27.0						20		Production originale brute
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20 30		· ·
-		m	*	*	•	- 20		Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
27.0 48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	001	Production originale nette
-						20	001	Moins gaz injecté et stocké
27.0						20	001	Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20 20		Emploi et utilisation sur les chantiers
	*	-	-	-	•	- 20 - 20	000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
•	•		-		•	- 20	000	
			-		-	20 - 20	001	- Pertes lors de traitement
-			*			20 - 20	001	- Utilisation dans les usines
						20	001	- Rectifications
27.0	*	-	•	-		20	000	Livraison de gaz marchand
48.3 27.0	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	000	Disposition total
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	000	·
27.0 48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	001	Total du gaz marchand
-			_	_	-	20 - 20	001	Destockage par les distributeurs
-							001	Importations
-	-	-	-	-	-	20	001	Autres arrivages
27.0	•	-	-	•	-	- 20 20	000 001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	000	TOTAL ATTROVIOLONIAL MENTONIETO
								Utilisation :
-					_	20	001	Ventes des services - Terre-Neuve
-						20	001	- Île-Du-Prince-Édouard
	٠	-	-	•	-	20	000	- Nouvelle-Écosse
-	*	-	-	•	-	- 20	000	- Nouveau-Brunswick
-	-			-	-	- 20	000	
-	-			*	-	- 20	001 000	- Québec
27.0 1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	20 34.8 20	001	- Ontario
-		_					001	- Manitoba
-	-	_	_	_	_	20	001	- Saskatchewan
-	*	-		-	**	- 20 20)00)01	- Alberta
•		-	-	-		- 20	000	- Colombie-Britannique
-	ē		-	-		- 20		
-			-		_	- 20 - 20	001	- Yukon
							001	- Territoires du Nord-Ouest
							001	- Nunavut
27.0		•	•	-	-	20	001	Total des ventes services de gaz
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	000	Exportations
-		-	-		-	- 20	000	·
-	40		•		-	20 - 20	001	Ventes directes (excluant services de gaz)
46.6	47.3					20 - 20	001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
40.0	47.5					20	001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-			•	-	•	- 20 20	001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-		-	-		- 20	000	Pertes dans les pipelines
-		_	40			- 20	000	Tottos dans les pipelliles
							001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-	Programme As Names and Gods Assum as			cubic metres at					10101
	Supply:								
1	Gross new production	2001	4 129.3	0.450.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2	Less field flared and waste	2000	4 047.0 276.7	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
4	Net new production	2000	262.9 3 852.6	516.4	43.8 667.1	43.4 591.9	48.5 667.5	34.7 633.2	49.2
6	· ·	2000	3 784.1	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	657.1 623.2
7	Less injected and stored	2001 2000	•	-	-			-	-
9	Net withdrawals	2001 2000	3 852.6 3 784.1	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1
11	Field disposition and usage	2001	460.8		85.6	70.7	76.9	71.4	623.2 71.1
12	Gathering system disposition and uses	2000	456.1 379.3	977.2	83.6 79.2	73.0 64.6	76.5 70.8	70.7 65.9	68.2 65.3
14	- Shrinkage	2000	375.6 42.4	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
6		2000	41.9	84.7	8.5 8.3	6.7 6.9	6.9 6.9	5.9 5.8	6.7 6.4
17	- Plant uses	2001 2000	54.3 53.8	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4 9.0
9	- Adjustment	2001 2000	- 216.1		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20	Deliveries of marketable gas	2001	- 243.1 3 131.9	- 346.4	-62.1 547.4	-43.9 483.3	-49.4 535.9	-32.6 515.1	-35.9 534.7
22	Total disposition	2000	3 099.8 3 852.6	6 251.0	534.7 667.1	499.0 591.9	533.4 667.5	510.3 633.2	512.9
24	· ·	2000	3 784.1	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	657.1 623.2
25	Total marketable gas	2001 2000	3 131.9 3 099.8	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534.7 512.9
27	Received from distributor storage	2001 2000	459.1 456.7	962.9	108.8 191.0	217.7 128.7	73.3 56.8	21.8 42.1	20.9 17.8
9	Imports	2001	-	302.3	-	120.7	50.6	42.1	17.0
30 31	Other receipts	2000	•	-	-	-			-
32		2000	-	-					
13	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	3 591.0 3 556.5	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-		
16	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-		-	-
18	- Nova Scotia	2000 2001	*	-	-	-	*	-	-
0		2000	-	-	~	-		-	
1	- New Brunswick	2001		_		-	-	-	
3	- Quebec	2001 2000	-		-	-			-
5	- Ontario	2001	1 069.7		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
6 7	- Manitoba	2000	1 213.9	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
8		2000	-	-	-	-			-
9	- Saskatchewan	2001 2000	987.1 1 006.5	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6 190.3	132.2 143.9	68.7 77.5
1	- Alberta	2001			-	-		-	-
3	- British Columbia	2001			-	-	-	*	-
5	- Yukon	2000		-		-	-		
6	- Northwest Territories	2000		•	-	-	*	-	-
8		2000	-	•	-	-		•	
9	- Nunavut	2001 2000	-		-	-			
1	Total utility sales	2001 2000	2 056.8 2 220.4	3 800.7	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
3	Exports	2001	5.3		515.3 0.9	464.1 0.8	410.2 1.1	378.3 0.8	340.6 0.9
4	Direct sales (excluding utilities)	2000	6.8 701.7	13.3	1.0 105.0	1.2 127.1	1.4 131.7	0.8 115.5	1.2 129.8
6		2000	672.0	1 283.4	105.0 167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
7	Deliveries to distributor storage	2001	626.4 560.7	1 821.7	21.3 2.4	0.8	20.9 31.5	68.6 56.3	200.8 91.0
9	Line pack fluctuation	2001	-0.7 -2.8	3.3	-1.3	1.0 -0.8	-0.5	-1.4 -1.0	1.0 -0.9
1	Pipeline Fuel	2001	37.5		7.6	6.7	6.9	5.4	5.5
2	Pipeline losses	2000	33.1 164.0	71.1	0.9 21.8	7.1 30.3	7.0 38.3	6.2 18.2	6.2 15.9
4		2000	66.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
5 6	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 591.0 3 556.5	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7

•	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ion	s de mètres	cubes à une p	oression de 10	1.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	679.9							2001	Production originale brute
	663.5 44.1	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	
	43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2001 2000	
	635.8 620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette
	-							2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
	635.8							2001	Prélèvements nets
	620.2 85.1	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	· ·
	33.5 33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	7.7 7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement
	5.2							2001	- Utilisation dans les usines
	5.1 -11.2	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8		2000	- Rectifications
	-19.2 515.5	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	Livraison de gaz marchand
	509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5		· ·
	635.8 620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Disposition total
	515.5 509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand
	16.6							2001	Destockage par les distributeurs
	20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	Importations
	-		*	-	-	-	-	2000	
				-		-	-	2001 2000	Autres arrivages
	532.1 529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
								2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-	*	-	-	-		2000	
	-		-	-		-		2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
				-			*	2001	- Nouvelle-Écosse
	-							2001	- Nouveau-Brunswick
	-	•	•	•	•	-	-	2000	- Québec
	39.5	-	•	-	-	-	-	2000	- Ontario
	62.5	82.4	41.9	69.5	159.5 *	190.6	267.9	2000	
	-			-		-	-	2001 2000	- Manitoba
	39.0 49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan
	49.4	33.0	33.4	04.9	114.0	212.9	307.1	2001	- Alberta
	-	-	•	•	*	**	-	2000	- Colombie-Britannique
	-		•	•	-	-	-	2000	
	-					-		2001 2000	- Yukon
	-					_		2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-							2001	- Nunavut
	78.5			-	-	•		2000 2001	Total des ventes services de gaz
	111.9 0.8	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0		Exportations
	1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	·
	92.6 26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	314.8	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2		2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	378.7 0.5							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-0.1 5.4	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6		2000	Gaz consommé dans les réseaux
	5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2001	
	39.5 5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2001	Pertes dans les pipelines
	532.1 529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	88 095.4	470 445 0	15 756.3	14 231.1	15 041.1	14 253.6	14 699.0
2	Less field flared and waste	2000	87 515.9 730.1	176 145.8	15 617.9 126.8	14 568.3 122.4	14 951.4 126.9	14 224.9 117.5	14 418.8 123.1
4		2000	834.4	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001	87 365.3 86 681.5	174 458.3	15 629.5 15 476.3	14 108.7 14 426.8	14 914.2 14 803.9	14 136.1 14 093.6	14 575.9 14 280.5
7	Less injected and stored	2001	5 521.2 5 722.8	11 176.1	539.8 582.6	481.8 590.4	626.2 777.1	1 086.0 1 167.7	1 571.7 1 382.5
9	Net withdrawals	2001	81 844.1		15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
10 11	Field disposition and usage	2000 2001	80 958.7 1 477.7	163 282.2	14 893.7 264.6	13 836.4 242.8	14 026.8 259.9	12 925.9 255.2	12 898.0 240.4
12		2000	1 350.7	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
13 14	Gathering system disposition and uses	2001 2000	1 662.0 1 544.3	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	313.6 241.6	280.1 239.4	262.3 242.2
15	- Shrinkage (1)	2001	7 172.0	15 751 4	1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.3
16 17	- Plant uses (2)	2000	7 857.7 2 435.0	15 751.4	1 383.3 411.4	1 330.3 383.5	1 376.1 417.2	1 243.4 405.9	1 273.4 416.2
18	` '	2000	2 475.1	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
19 20	- Adjustment	2001 2000	1 316.2 632.4	1 955.5	508.4 353.1	483.3 328.1	78.4 206.1	66.9 -9.9	- 100.3 -47.1
21	Deliveries of marketable gas	2001	67 781.2 67 098.5	134 846.6	12 287.2 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 986.3 10 800.0
23	Total disposition	2001	81 844.1		15 089.7	13 626.9	14 288.0	13 050.1	13 004.2
24	Total marketable ass	2000 2001	80 958.7	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25 26	Total marketable gas	2000	67 781.2 67 098.5	134 846.6	12 287.2 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 986.3 10 800.0
27 28	Received from distributor storage	2001	12 434.2 9 461.5	16 045.3	3 688.5 3 145.6	3 108.3 3 001.0	2 042.8 1 646.9	1 415.6 1 064.0	1 237.6 203.0
29	Imports	2001	-	10 0 1010	-	*	. 0 70.0	-	200.0
30 31	Other receipts	2000	-	-		-		-	
32		2000	-	-	-	-	-	•	
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	80 215.4 76 560.0	150 891.9	15 975.7 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223.9 11 003.0
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001			-	-	-	-	
36 37	- Prince Edward Island	2000		-	-	-	-	-	-
38		2000	-	-	-	-	•	-	-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
41 42	- New Brunswick	2001		-	-	-	-	-	
43	- Quebec	2001	2 863.2		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
44 45	- Ontario	2000	3 422.8 3 724.5	6 253.2	796.4 1 248.7	707.0 998.4	635.4 977.0	550.8 468.6	397.5 17.9
46		2000	3 971.8	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
47 48	- Manitoba	2001	898.4 901.7	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59.3 66.3
49	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	
50 51	- Alberta	2000	9 879.1	*	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.5
52	Dakish Columbia	2000	10 549.9	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
53 54	- British Columbia	2001	264.2 261,2	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	46.5 36.3	43.4 25.7	34.1 21.6
55 56	- Yukon	2001	-		-	~	-	_	*
57	- Northwest Territories	2001			-	-	-	-	
58 59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		•	-
60	Nanavat	2000	-		-	*	-	-	-
51 52	Total utility sales	2001	17 629.4 19 107.4	34 164.8	4 239.6 4 768.7	3 974.2 4 374.4	3 649.7 3 400.7	2 601.5 2 951.9	1 829.8
53	Exports	2001	46 513.7		9 466.7	7 786.5	7 782.9	7 277.3	1 968.4 7 031.3
54 55	Direct sales (excluding utilities)	2000	42 915.3 9 561.7	87 859.9	7 829.7 2 053.1	7 296.6 1 787.1	7 387.5 1 790.8	6 617.7 1 532.6	6 843.0
66		2000	10 083.5	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 248.5 1 425.2
57 58	Deliveries to distributor storage	2001	4 835.8 2 420.6	5 760.0	72.8 186.9	204.7 118.0	283.2 69.4	980.3 438.3	1 829.8 679.4
59	Line pack fluctuation	2001	83.6		57.9	95.6	30.2	-26.8	-5.6
70 71	Pipeline Fuel	2000	-1.5 2 099.4	773.9	12.5 456.7	6.8 344.7	11.1 350.1	11.1 286.2	-26.5 309.6
72		2000	2 557.5	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
73 74	Pipeline losses	2001	- 508.2 - 522.8	-1 308.1	- 371.1 -47.9	155.5 -73.9	69.4 37.7	- 278.9 - 107.6	-19.5 - 290.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	80 215.4		15 975.7	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9
76		2000	76 560.0	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ns de mètres	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
14 114.3	=				,	200	11 Production originale brute
13 734.6 113.4	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5 200 200	00
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4 200	00
14 000.9 13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1 200	00
1 215.7 1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3 200	11 Moins gaz injecté et stocké
2 785.2		13 091.6	12 918.0			200	1 Prélèvements nets
2 377.9 214.8	13 093.7			13 908.1	14 017.3	15 294.8 200 200	21 Emploi et utilisation sur les chantiers
216.0 248.3	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5 200 200	
249.7 1 244.2	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2 200 200	00
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0 200	00
400.8 403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7 200	
279.5 - 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3 200	- Rectifications
0 397.6						200	1 Livraison de gaz marchand
0 455.9 2 785.2	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 200 200	1 Disposition total
2 377.9 0 397.6	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8 200 20 0	00
0 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1 200	0
941.4 401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 200	0
-					•	200 - 200	
-						200 - 200	1 Autres arrivages
1 339.0	44 400 1	44.001	40.000.1	40.070.7	40.007.4	200	1 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
0 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 200	
						000	Utilisation:
-		-	-	-		200 - 200	0
	_		-			200 - 200	
-						200	1 - Nouvelle-Écosse
-						200	1 - Nouveau-Brunswick
277.7		-	•	des		- 200 200	1 - Québec
335.7 13.9	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 200 200	
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7 200	0
43.0 52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2 200 296.2 200	0
				-	-	200 - 200	
977.3 1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	200 2 210.5 200	1 - Alberta
22.7						200	1 - Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0 200 200	1 - Yukon
-	*	*	-		e	- 200 200	0
-	*			-		- 200	0
-			-		-	200 - 200	0
1 334.6 1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	4 325.6 200	
7 169.0 6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2 200	
1 149.6						200	1 Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1 1 465.0	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0 200 200	1 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
928.6 -67.7	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3 200 200	
-16.5	-12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4 200	0
352.1 408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3 200	0
-63.6 -40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	-33.7	-99.1	- 173.9 200	
1 339.0						200	1 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 200	0

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1 2	Gross new production	2001 2000	13 473.8 12 452.8	25 169.5	2 202.5 2 054.3	2 020.6 1 970.9	2 208.5	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2001	77.2		15.0	10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4 12.3
5	Net new production	2000	71.0 13 396.6	145.2	11.9 2 187.5	10.0 2 010.0	15.4 2 191.0	10.4 2 322.3	11.8 2 434.4
6		2000	12 381.8	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
8	Less injected and stored	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001 2000	13 396.6 12 381.8	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	414.9		73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12 13	Gathering system disposition and us	2000 es 2001	384.4	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
14 15	- Shrinkage	2000 2001	1 212.5	-	400.0	047.5	010.0	-	
16		2000	1 125.2	2 264.4	198.8 179.2	217.5 177.1	212.6 176.2	210.8 181.5	203.1 205.4
17 18	- Plant uses	2001 2000	377.5 514.1	900.3	66.7 105.3	67.7 91.1	63.2 89.1	59.7 88.0	63.8 74.1
19	- Adjustment	2001	- 165.9		19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20 21	Deliveries of marketable gas	2000	- 210.9 11 557.6	- 567.9	-3.4 1 829.6	19.7 1 653.1	-72.0 1 877.2	- 186.4 2 118.9	14.2 2 097.1
22	Total disposition	2000	10 569.0 13 396.6	21 651.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23 24	rotal disposition	2000	12 381.8	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
25 26	Total marketable gas	2001 2000	11 557.6 10 569.0	21 651.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 877.2 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097.1 1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 342.1		284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
28 29	Imports	2000	1 590.3	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
30	Other receipts	2000	-	-	-	•	-	٠	
31 32	Other receipts	2000	-	-	-	-		-	
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	12 899.7 12 159.3	24 989.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-			
36 37	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-	-	*	-		-
38 39	- Nova Scotia	2000 2001	-	•	-			-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11 12	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
3	- Quebec	2001 2000	-		•	-			-
5	- Ontario	2001	727.4	-	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
16 17	- Manitoba	2000 2001	875.3	1 815.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
18		2000	*	-		-		-	-
19	- Saskatchewan	2001 2000	-	_	-			-	-
51	- Alberta	2001 2000	1 271.5 1 169.1	2 454.6	162.5 147.9	132.2 135.3	148.4	235.3	259.9
53	- British Columbia	2001	1 131.4		329.4	297.6	195.4 242.6	236.7 155.6	241.4 53.1
54 55	- Yukon	2000 2001	1 653.7	2 749.5	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
6		2000		-	-	-		-	-
57 58	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	~	-	* **	-	-
9	- Nunavut	2001 2000	-	_	-			•	-
51	Total utility sales	2001	3 130.3		615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
3 3	Exports	2000 2001	7 3 698.1 5 577.1	7 019.8	736.8 956.7	638.4 891.3	720.5 1 092.8	635.6 875.1	531.1 997.6
64	Direct pales (evaluding utilities)	2000	4 896.3	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	2 335.3 2 315.2	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	402.2 418.0	389.4 366.8	394.4 339.3
67 68	Deliveries to distributor storage	2001 2000	1 104.1 957.0	2 130.8	14.8	1.4 63.3	-	297.8	444.7
9	Line pack fluctuation	2001	61.4		4.3	3.9	32.8 51.9	178.2 -1.9	309.6
0	Pipeline Fuel	2000 2001	-1.0 496.2	301.7	-0.4 89.8	-0.7 182.5	3.0 87.6	-0.2 72.9	-0.4
2		2000	285.7	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	37.0 41.3
'3 '4	Pipeline losses	2001 2000	195.3 8.0	526.8	94.4 -55.8	- 107.8 -50.1	-67.9 -80.5	201.9 -17.7	-16.7 159.5
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	12 899.7 12 159.3		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
		2000	12 138.3	24 989.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre		12.2
on	s de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	2 264.0 2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute
	12.6							2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	11.5 2 251.4	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000	Production originale nette
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	
	-	*			-	-	*	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
	2 251.4 2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001 2000	Prélèvements nets
	63.4 62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72 5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	01.0	00.0	00.0	00.0	00.7		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	169.7	-	•	-	-	-	•	2000	- Pertes lors de traitement
	205.8 56.4	155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	208.8	2000	- Utilisation dans les usines
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
	-19.8 17.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 148.7	- 227.5	2001 2000	- Rectifications
	1 981.7 1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand
	2 251.4		2 199.7		2 177.7	2 144.5		2001	Disposition total
	2 112.3 1 981.7	1 920.4		2 021.5			2 178.7	2001	Total du gaz marchand
	1 760.4 148.9	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1		Destockage par les distributeurs
	248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	
	-		-	-	-	-	-	2001 2000	Importations
	-				-	-		2001 2000	Autres arrivages
	2 130.6 2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	2 000.5	1073.0	2 127.5	1 303.0	2 023.7	2 417.1	2 300.1	2000	Hailingtion
								2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve
		-	-	-	-	-	-	2000	
	-	-	-	-		-		2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-		_		-		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
			_					2001 2000	- Nouveau-Brunswick
	-							2001	- Québec
	114.8	-	•	•	0.0	-		2000	- Ontario
	153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2000	- Manitoba
		-	•	•	-	-	-	2000	
	-	-	-	•	**	-	-	2001 2000	- Saskatchewan
	333.2 212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2001	- Alberta
	53.1 69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2001	- Colombie-Britannique
	-	12.1	34.0	30.4	100.0	403.4		2001	- Yukon
		-	•	-	•			2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-		•		-	2000	- Nunavut
	-					-	-	2000	
	501.1 435.7	417.5	391.0	389.6	569.8	823.8	730.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz
	763.6 768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations
	385.7							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	362.6 360.2	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	358.3 2.2	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	
	26.4 33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3		Gaz consommé dans les réseaux
	91.4 52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2001 2000	Pertes dans les pipelines
	2 130.6							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 417.1	2 386.1	2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilop	pascals and 15	degrees celsi		
Supply:								
Gross new production	2001 2000	249.9 298.1	560 F	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
Less field flared and waste	2001		569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
Net new production	2000 2001	0.2 249.9	0.2	0.1 46.2	0.1 43.1	44.1	40.3	40.9
Less injected and stored	2000 2001	297.9	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
	2000	-	-	-	-	-		-
Net withdrawals	2001 2000	249.9 297.9	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
Field disposition and usage	2001 2000	~	_		-	-	-	
Gathering system disposition and	uses 2001 2000	-		-	-		-	
- Shrinkage	2001	41.3	-	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
- Plant uses	2000 2001	48.4 11.1	93.0	8.8 2.1	8.2 2.2	6.0 2.0	8.4 1.4	8.7 1.2
	2000	19.1	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
- Adjustment	2001 2000	-	-	-	-	•	-	-
Deliveries of marketable gas	2001 2000	197.5 230.4	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
Total disposition	2001 2000	249.9 297.9	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9
Total marketable gas	2001	197.5		36.5	33.8	34.9	32.2	53.7 32.9
Received from distributor storage	2000 2001	230.4	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
	2000	-	•	-	-	*	*	•
Imports	2001 2000	-	-	-	Ī.	-		
Other receipts	2001 2000	-	-	-	-	*	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	197.5 230.4	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001 2000			•	-			
- Prince Edward Island	2001	_	-		-			-
- Nova Scotia	2000 2001	-	-	-	-			
	2000	-	-	-	-		-	
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	•		-
- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-		-
- Ontario	2001	-		*	-	•	-	-
- Manitoba	2001	-			-		•	-
- Saskatchewan	2000 2001	-	-		-	-	-	
- Alberta	2000 2001	•	-	-	•	-	-	-
	2000		-	-	-			-
- British Columbia	2001 2000	197.5 230:4	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
- Yukon	2001 2000	-		-	-		-	
- Northwest Territories	2001			-	-		-	-
- Nunavut	2000 2001	-	•		-			-
Total utility sales	2000 2001	197.5	-	36.5	-	24.0	-	
•	2000	230.4	443.9	41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
Exports	2001 2000	-	-	-	-		-	-
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-	_	-	-	-		
Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	-		-
Line pack fluctuation	2000 2001	-	•	•	-		-	-
Pipeline Fuel	2000 2001	-			•	•		-
	2000	-		-	-		-	-
Pipeline losses	2001 2000			•	-	•	-	-
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	197.5 230.4	443.9	36.5 41.8	33.8	34.9	32.2	32.9

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
or	s de mètres	cubes à une p	pression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	35.3							2001	Production originale brute
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	35.3	-	•	•	-	•	-	2000 2001	Production originale nette
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz injecté et stocké
	25.0	-		-	-		-	2000	
	35.3 50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets
						-		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-	44	-			2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	5.9 8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 2000	- Pertes lors de traitement
	2.2 2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2		2001 2000	- Utilisation dans les usines
	-	2.0	2,0	1.0	1.0	-	0.4	2000	- Rectifications
	27.2	40.5		00.7	40.0		07.1	2001	Livraison de gaz marchand
	39.4 35.3	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000 2001 2000	Disposition total
	50.3 27.2	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000 2001	Total du gaz marchand
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Destockage par les distributeurs
		-	-	-	•		-	2000	
	:				•	-		2001	Importations
		-	-	-	-	-	-	2001 2000	Autres arrivages
	27.2 39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
	-							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		•	•	-	•			2000 2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
		-	-	-	•			2000	- Nouvelle-Écosse
			-	-	-	-	۰	2000	- Nouveau-Brunswick
	-		-	•		-	-	2000	
	-	-		-	-	-	-	2001	- Québec
	-	-	-		0.5		-	2001 2000	- Ontario
					-	-		2001 2000	- Manitoba
	-							2001	- Saskatchewan
	-							2000	- Alberta
	27.2	40.0	40.0	00.7	40.0			2000	- Colombie-Britannique
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2001	- Yukon
			-	ab .	•	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest
		•	-	-	•	•	-	2000	- Nunavut
			•		-	-	-	2000	
	27.2 39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	Total des ventes services de gaz
	:				-	-	-	2001 2000	Exportations
	-	-	-		-	-		2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		**					2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
								2000 2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	•	-	-	•			2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	•	**					2000	Pertes dans les pipelines
	27.2	-	-		٠		*	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	10 ma be a ormorror real

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	us	
Supply:								
Gross new production	2001	666.9	754.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
Less field flared and waste	2000 2001	229.8 1.7	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0 0.4
Net new production	2000 2001	0.3 665.2	2.9	0.3 112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
	2000	229.5	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Less injected and stored	2001 2000	Ī	-	-	-		-	
Net withdrawals	2001 2000	665.2 229.5	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
Field disposition and usage	2001 2000	-	, , , , ,	-	-	•	-	30.0
Gathering system disposition ar	d uses 2001	-	-	-	-		-	
- Shrinkage	2000 2001	115.8	•	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
•	2000	29.0	118.5	~	0.2	0.1	0.3	13.2
- Plant uses	2001 2000	56.2 17.1	64.4	10.5	8.5 0.2	10.7	7.4	9.9 8.6
- Adjustment	2001 2000	-	_		-		-	
Deliveries of marketable gas	2001	493.2	F00.4	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
Total disposition	2000 2001	183.4 665.2	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8 115.0	74.2 122.9
	2000	229.5	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Total marketable gas	2001 2000	493.2 183.4	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
Received from distributor storag	e 2001 2000	-	-	-	-	-		
Imports	2001 2000	-		-	-		-	
Other receipts	2001	_	-	-	-	-		
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	493.2	•	82.3	80.8	84.5	- 87.6	
TOTALINET SOFTET	2000	183.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	91.4 74.2
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001 2000				~	-	-	-
- Prince Edward Isla	nd 2001	-		-	-		-	
- Nova Scotia	2000 2001	-	-	-	-	-		
	2000	-	-	-	-	•	-	
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-			-
- Quebec	2001 2000	-		-	-	-		
- Ontario	2001			-	•	-		
- Manitoba	2001	-	•	-	-	-	•	-
- Saskatchewan	2000 2001	-	-	-				-
	2000	*	-	-	-		-	-
- Alberta	2001 2000		-	-	-		-	-
- British Columbia	2001 2000	446.5 141.0	481.8	74.2 1.8	73.8 1.6	76.9 1.3	79.9 4.6	83.1 66.1
- Yukon	2001	-	.01.0	-		-	4.0	
- Northwest Territorie	2000 s 2001	46.7	•	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
- Nunavut	2000 2001	42.4	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
	2000	-	-	-		-		-
Total utility sales	2001 2000	493.2 183.4	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
Exports	2001 2000	:		-	•			-
Direct sales (excluding utilities)	2001	-	-	-			-	-
Deliveries to distributor storage	2000 2001		•	-				
<u> </u>	2000	-	-	~	-		-	-
Line pack fluctuation	2001 2000	-	~	-	-			-
Pipeline Fuel	2001 2000	-	to the	-			-	
Pipeline losses	2001				•	-		
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	493.2	-	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
	2000	183.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
lior	s de mètre	s cubes à une l	pression de 1	01.325 kilopasca	ıls et à 15 deç	grés celsius				
									Approvisionnements:	
	90.9 95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	400.0	200	01	Production originale brute	1 2
	0.2	47.7				100.6	116.2 200 200	01	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	2 3 4
	90.7	•	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2 200		Production originale nette	
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 200	00	The state of the s	5
		-		-	-	-	200 - 200	00	Moins gaz injecté et stocké	7 8
	90.7 95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 200		Prélèvements nets	9 10
	-			-		_	200 - 200		Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	-						200	01	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
	14.9						200	01	- Pertes lors de traitement	15
	15.2 9.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1 200 200		- Utilisation dans les usines	16
	8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5 200 200	00	- Rectifications	17 18
		•	-	-	-	-	- 200	00		19 20
	66.6 71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 200		Livraison de gaz marchand	21 22
	90.7 95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 200	01	Disposition total	23 24
	66.6						200	01	Total du gaz marchand	25 26
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 200 200	01	Destockage par les distributeurs	26 27 28
	-	•	•	•		•	- 200 200		Importations	
	0			-	-	*	- 200	00		29 30
	-			-	-	-	200 - 200		Autres arrivages	31 32
	66.6 71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	200 85.4 200	01	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
									Utilisation :	
							200		Ventes des services - Terre-Neuve	35
			46	-	-	•	- 200 200		- Île-Du-Prince-Édouard	35 36
)		•		-	-	-	- 200	00		37 38
						-	200 - 200		- Nouvelle-Écosse	39 40
	-		_	_		_	200 - 200		- Nouveau-Brunswick	41 42
	*						200	01	- Québec	43 44
					0.5		200	01	- Ontario	45 46
		-	•	-		-	- 200 200		- Manitoba	46 47
		•	-	-		-	- 200 200	00	- Saskatchewan	48 49
			-	-		-	- 200	00		50
			**	*		•	200 - 200		- Alberta	51 52
	58.6 65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 200		- Colombie-Britannique	53 54
			0010				200)1	- Yukon	5 5 56
	8.0	-	Ab	•	•	-	- 200 200)1	- Territoires du Nord-Ouest	57
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 200 200		- Nunavut	58 59
			-	-	-	•	- 200	00		60
	66.6 71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 200	00	Total des ventes services de gaz	61 62
		-		_		_	200 - 200)1)0	Exportations	63 64
	-						200 - 200		Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
							200)1	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
		-	•	-		•	- 200 200)1	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68 69 70
	-			٠	-		- 200 200	00	Gaz consommé dans les réseaux	
		-	40		-	-	- 200	00		71 72
	0						200 - 200		Pertes dans les pipelines	73 74
	66.6 71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	200 85.4 200		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76
	, , , ,	00.0	90.0	04.0	00		200			

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu		
	Supply:								
	Gross new production	2001	-			-			
	Less field flared and waste	2000	-	•	-	*	-		
		2000	-	-	-	-	-	-	
	Net new production	2001	-	-	-	-		-	
	Less injected and stored	2001	-		-	-	•	•	
	Net withdrawals	2000 2001	-	-		-			
	Field disposition and usage	2000 2001	•	•	•	•	-	•	
	rield disposition and usage	2000	-	-	-	-		-	
	Gathering system disposition and uses	2001	-	~	-				
	- Shrinkage	2001	•			-	-	-	
	- Plant uses	2000	-			-	•		
		2000	-	-	•	-	-	-	
	- Adjustment	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
	Deliveries of marketable gas	2001	-		•	-	-	-	
	Total disposition	2000		*	-	-		-	
		2000	•	*	-	w	-	*	
	Total marketable gas	2001 2000				-	-		
	Received from distributor storage	2001 2000	•		-	-			
	Imports	2001	873.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
	Other receipts	2000	731.9	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
		2000	-	~		•	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	873.2 731.9	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143. 80.
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-			-	-	-	
	- Prince Edward Island	2000 2001	-	•	-			-	
		2000	-	-		-	-	-	
	- Nova Scotia	2001 2000	-	-		-	-	-	
	- New Brunswick	2001 2000		_	-	-	-	*	
	- Quebec	2001	-	-		-	-	-	
	- Ontario	2000	873.2	-	160 E	160.0	- 106 E	1410	140
	- Ontano	2000	731.9	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
	- Manitoba	2001	~		-	-		-	
	- Saskatchewan	2001	-			-		-	
	- Alberta	2000	-	-			-	-	
		2000	40	-	-	-	-	-	
	- British Columbia	2001		-	-	-	-	-	
	- Yukon	2001				-	-	-	
	- Northwest Territories	2001				-	-		
	- Nunavut	2000	-	-	•	-		-	
	- Nullavut	2000	-	-		-	-	-	
	Total utility sales	2001 2000	873.2 731.9	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
	Exports	2001	-	1 027.4	100.4	-	-	76.3	80.2
	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-		-		*	
		2000	-	-		-	-	-	
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-	•	•	-	
1	Line pack fluctuation	2001	-		-	-	-	-	
-	Pipeline Fuel	2000		-	-	-	-		
		2000	•	-	•	-			-
	Pipeline losses	2001	•		-				
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	873.2 731.9	1 627.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4

	June	July	August	September	October	November	December	A APRIL
llian	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
MON	s de metre:	s cubes a une p	pression de 1	01.325 kilopasca	is et a 15 deg	jres ceisius		
							0004	Approvisionnements:
7		-		-	-	-	2001 - 2000	Production originale brute
		-				_	2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
							2001	Production originale nette
		-	•	-		•	- 2000 2001	Moins gaz injecté et stocké
	_	-	-		-	-	- 2000 2001	
		•	•	•		~	- 2000	
			-	-		-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	_	•		-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
							2001	- Pertes lors de traitement
	-	•	*	•	*	•	- 2000 2001	- Utilisation dans les usines
	-	-	•	•		-	- 2000 2001	
		-	-	-	-	-	- 2000	
	-	-		-	_	-	2001 - 2000	
		-			_		2001 - 2000	
							2001	Total du gaz marchand
		•		•	•	-	- 2000 2001	
	100.0	-	•	-	•	-	- 2000	
	122.0 117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	·
	-	_	-		-		2001 - 2000	
	122.0 117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	117.4	90.0	51.1	125.5	125.2	207.3	236.0 2000	
							2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve
		-	-	-	-	-	- 2000	
	-	-	-	-			2001 - 2000	
		_			_	_	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-						2001	- Nouveau-Brunswick
		-	•	•	•	*	- 2000 2001	- Québec
	122.0	•	-	-		-	- 2000 2001	
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	
	-		-	-	-	-	2001 - 2000	
	-	_		-		_	2001 - 2000	- Saskatchewan
							2001	- Alberta
	-	٠	•	•	-	-	2001	- Colombie-Britannique
	-	•	**	-	-	-	- 2000 2001	- Yukon
	-	-		-		-	- 2000	
				-			2001 - 2000	
	-			_			2001 - 2000	- Nunavut
	122.0	00.0	07.7	100.0	105.0	007.0	2001 238.6 2000	Total des ventes services de gaz
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001	Exportations
		•	40	•	٠	-	- 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
			-	-			- 2000	
				-	ø		2001	
	-						2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
							2001	Gaz consommé dans les réseaux
		•	•		•		2001	Pertes dans les pipelines
	122.0				-	•	- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic n	netres - millions	de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing								
01 02	Shrinkage (1)	2001 2000	1 709.9 1 933.1	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03 04	Flared (2)	2001 2000	1.7 6.5	10.8	0.1 5.3	0.1	0.2	0.6 0.3	0.4
05 06	Plant Fuel (2)	2001 2000	197.5 229.7	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29.5 25.3
	Propane		Thousands of cub	oic metres - mill	iers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	86.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08	Manitoba	2000 2001	13.6	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
10	Walinoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
11 12	Saskatchewan	2001 2000	19.9 20.1	40.7	3.4 3.4	3.1 3.3	3.4 3.3	3.3 3.3	3.4 3.3
13 14	Alberta	2001 2000	5 025.1 5 099.8	10 308.0	822.3 946.1	824.4 836.2	914.3	834.8 820.7	804.0 790.3
15	British Columbia	2000	226.1	10 306.0	36.7	34.1	878.3 40.3	38.0	41.1
16		2000	237.7	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17 18	Canada	2001 2000	5 357.1 5 371.2	10 850.8	870.9 973.1	870.7 879.8	970.7 930.1	890.3 872.5	869.6 846.8
	Butane								
19 20	Nova Scotia	2001 2000	59.5 13.9	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	13.8 3.1
21 22	Manitoba	2001 2000				-	-	-	
23 24	Saskatchewan	2001 2000	7.1 7.8	17.0	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.2	1.2 1.2	1.2
25 26	Alberta	2001	2 929.3		506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
27	British Columbia	2000 2001	2 893.1 167.2	6 098.5	513.1 28.2	476.1 24.1	482.8 29.6	472.1 30.2	456.6 28.3
28	Canada	2000	187.4	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29 30	Canada	2001 2000	3 163.1 3 102.2	6 534.5	543.2 538.5	516.5 507.1	542.5 519.3	521.2 510.2	507.8 501.3
	Ethane (before solvent flo	ood)							
31 32	Manitoba	2001	-		•	-	*	-	-
33	Saskatchewan	2000	-	•	-	-	-	-	
34 35	Alberta	2000 2001	5 579.4	-	874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36	Alborta	2000	5 854.0	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37 38	British Columbia	2001 2000	439.9 365.7	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	71.4 84.6	83.1 85.7	85.2 80.0
39 40	Canada	2001 2000	6 019.3 6 219.7	13 157.3	922.4 830.4	1 018.2 1 000.9	1 199.4 1 156.7	931.6 1 072.9	966.5 1 105.1
	Sulphur		Metric Tonnes - To	onne métrique					
41	Manitoba	2001							
42	Wallioud	2000	-	•	*	-	-	-	-
43 44	Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	•
45	Alberta	2001	3 308 174		614 325	554 305	565 243	544 926	520 281
46 47	British Columbia	2000 2001	3 593 952 441 317	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
48	Entisti Columbia	2000	456 502	911 883	78 572 78 526	71 335 69 713	76 524 77 537	76 921 76 395	75 757 79 161
49 50	Canada	2001 2000	3 749 491 4 050 454	8 284 257	692 897 718 561	625 640 676 413	641 767 685 674	621 847 657 544	596 038 667 819

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic m	etres - millio	ns de mètres	cubes				11	tilisation en recyclage	
							U	msation en recyclage	
308.5 339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288 4	2001	Pertes (1)	(
0.3	0.10.1	240.0	003.0	000.4	565.5	200.4	2001	Gaz brulé (2)	(
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	our state (r)	(
34.9	0.4.0	00.4	44.0	40.4	40.0		2001	Consommation (2)	(
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		(
housands of cubi	c metres - m	illiers de mètr	res cubes				Р	ropane	
20.4							2001	Nouvelle-Écosse	(
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	110476110 230000	
							2001	Manitoba	(
	•	•	•	-	-	-	2000		
3.3							2001	Saskatchewan	•
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		
825.3	7040	000.0	040.0	000.0	004.0	0.47.0	2001	Alberta	•
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		•
35.9 33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2001	Colombie-Britannique	
	32.3	33.6	30.4	40.5	30.2	31.7		0 1	
884.9 868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2001 2000	Canada	1
							_		
							В	utane	
13.4							2001	Nouvelle-Écosse	1
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		2
-							2001	Manitoba	2
*	•	•	•	*	-	-	2000	0.1.1	2
1.1 1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1 4	2001 2000	Saskatchewan	2
490.6	1.7	1.0	1.0	1.0	1.5	1.4	2001	Alberta	2
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000	Alberta	2
26.8							2001	Colombie-Britannique	2
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		2
531.9							2001	Canada	2
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		3
							_	thans (arrest déplacement miss	احاجا
							E	hane (avant déplacement misc	ibie)
-								Manitoba	3
-	-	-	-	-	-	-	2000		3
							2001 2000	Saskatchewan	3
040.4	-	-	-	•	•			Alborto	
916.1 988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	3
65.1	1 000.0	1 000.0	000.7	(1 / 1 . 1	1002.2	, 000.0	2001	Colombie-Britannique	3
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	Colombio Entarringo	3
981.2							2001	Canada	3
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		4
etric Tonnes - To	nne métrique	Э					S.	oufre	
•							2001	Manitoba	4
			•				2000	Saskatchewan	4
			-				2000	Cashatonowan	4
509 094							2001	Alberta	4
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300			4
62 208							2001	Colombie-Britannique	4
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		4
571 302							2001	Canada	4
011002						704 582			5

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!

We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases Infomat, our highly informative weekly review that sums up our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, Infomat presents key information in short articles with easy-to-read charts and tables about:

- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- · retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie Infomat, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont résumés nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, Infomat présente de l'information clé dans de courts articles comportant des graphiques et des tableaux faciles à consulter sur :

Investissez 10 minutes de votre temps

toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous

Infomat est accessible chaque semaine sur le site Web de Statistique

L'information que vous procure Infomat n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne <u>les faits tels quels</u>, parfois étonnants, mais

serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et

Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée

(n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque

vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

par semaine avec Infomat

- le commerce
- · le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme

économiques du Canada.

- · la fabrication
- le transport
- · l'emploi
- la finance
- et plus encore

Invest just 10 minutes a week with Infomat

When you get information from Infomat, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the straight facts-sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

Infomat is available every week on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you-the choice is yours!

Unzip Infomat on line! The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of Infomat (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments outside Canada, please add \$100.

CALL: 1 800 267-6677 or (613) 951-7277 FAX: 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 MAIL:

Statistics Canada. Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue. Ottawa. Ontario.

K1A 0T6. Canada

E-MAIL: order@statcan.ca

CONTACT: your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Infomat en direct! Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi/;f_?catno=11-002-XIF



Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'Infomat (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à l'extérieur du Canada. veuillez ajouter 100 \$

TÉLÉPHONE: 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277 TÉLÉCOPIEUR: 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584 COURRIER: Statistique Canada, Division de la

diffusion. Gestion de la circulation. 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario),

K1A 0T6, Canada

COURRIEL: order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ: avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre

région au 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

Bypass information overload with Infomat! Subscribe today. Visit our Web site: www.statcan.ca



729MiSC20150

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

Remédiez à l'infobésité avec Infomat! Abonnez-vous dès aujourd'hui. Visitez notre site Web: www.statcan.ca

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	t. amit Barriannewicz inches aut Formathices	เลยอำนาจ (การเกลา เป็นประกาณ เป็นสิติ		THOD OF	PAY	MENT:	illeri yikadaci jiraki kababa kababa kirey Anton Albara makamman da sina ara kab
MAIL	PHONE 1 800 267-667	77 FA	v	eck only one)			
Statistics Canada Dissemination Divisio Circulation Managem I20 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 076 Canada				Please charg	e my: [VISA Maste Card	American Express
E-MAIL: order@s	tatcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunicatio for the Hearing Im		Card Numb	er		
(riouse print)				Expiry date			
Company				Cardholder	(please	print)	
Department				Signature			
Attention	Т	itle		D	1		
Address			-	Payment end	losed \$	(payable to the Receive	er General for Canada)
City	()	rovince ()		Purchase Order Numbe (please enclo			
Postal Code	Phone	Fax					
E-mail Address: Your personal inf	ormation is protecte	ed by the <i>Privacy Ac</i>	t.**	Authorized	Signatur	е	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping ((Applical shipment outside Ca	ole to s sent	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or iten	n ordered. For shipments	For shipments to the Uns to other countries, pleas uency = 4. Monthly frequ	e add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clier R121491807).	nts add either 7% GST a	and applicable PST or H	ST (GST Registration No			GST (7%)	
	· ·	an dollars drawn on a Ca daily exchange rate, dra	nadian bank <u>or</u> pay in eq wn on a US bank.	uivalent		Applicable PST	
	orders their IS Organiza	al government departmer ation Code				Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
** Statistics deliver your p to time, we m	Canada will only use product(s), announce play also offer you othe	roduct updates and ad r Statistics Canada pro	complete this sales tr minister your account. oducts and services or	From time ask you to		GRAND TOTAL	
purposes		□, check as appropriate	e contacted again for per and fax or mail this page			PF0210	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada

Statistique Canada www.statcan.ca Canada



	and the second	- Si 12 cel som because su su Si - 40 Si Sul a si Si Su	Marit Harrison					
POUR COMM	TAXABLE IN THE PROPERTY OF THE PARTY OF THE	and the second second second		МО	DALITES	DE P	AIEMENT:	And the second s
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-66	77 TÉL 187	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Cod	chez une seul	e case)		
Statistique Canada Division de la diffusio Gestion de la circulati 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 076 Canada					Veuillez débi mon compte	ter	VISA Master Card	American Express
COURRIEL : or	der@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend			N° de carte			
(Veuillez écrire en majusc	uies)				Date d'expi	ration		
Compagnie					Détenteur d	le carte /	(en majuscule s.v.p.)	
Service						(
À l'attention de	For	nction			Signature			
Adresse					Paiement inc	luc ¢		
						(à	l'ordre du Receveur géi	néral du Canada)
Ville	()	vince ()			N° du bon de command (veuillez joind		,)	
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r		(veamez jenia	10 10 0011	7	
Courriel:								
	nts personnels sont preseignements personr		sur la		Signature d	e la pers	sonne autorisée	
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les pri n'incluent la taxe de v	pas	*Frais de (Pour les el l'extérieu Canad	nvois à r du	Quantité	Total \$
pour chaque num	icuns frais pour les envois au Ca éro ou article commandé. Pour l commandé. Fréquence des par	les envois à destination des	autres pays, veuille	z ajouter 1	10 \$ pour chaque		TOTAL	
Les clients canad	iens ajoutent soit la TPS de 7 %	et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numér	o R12149	1807).		TPS (7 %)	
	ranger paient en dollars canadie ne selon le taux de change quoti		nadienne <u>ou</u> en dolla	ars US tiré	s sur une		TVP en vigueur	
Statistique Canac	da utilise la SIF. Les ministères e nmandes leur code d'organisme	et les organismes du gouver		ent indiqu eur code	er		TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)	
transaction, livre pourrions de ten	nada utilisera les renseignemer votre (vos) produit(s), anno nps à autre vous informer au s	ncer les mises à jour de co sujet d'autres produits et s	e(s) produit(s) et ge services de Statisti	érer votre que Cana	compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL	
des promotions E	rticiper à nos études de marcl ☐ ou des études de marché ☐, r la poste, téléphonez-nous au 1	cochez la case correspond	ante et faites-nous p	arvenir ce	ette page par		PF02105	0

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Canadä

3

canada year book 2001

annuaire du canada 2001

READING, DISCOVERY QUAND PLAISIR DE LIRE AND EXPLORATION... RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging

photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

MAIL to:

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire.
C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada — une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main.



Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

Commandez AUIOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (n° 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.



WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

QUE DIRIEZ-VOUS de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUEDIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!



www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics All the time — All in one place

www.statcan.ca

CONÇU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes en un endroit et en tout temps



Catalogue no. 26-006-XPB

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program	
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

•	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
9	E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
 Dissemination Division
 Circulation Management
 120 Parkdale Avenue
 Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

November 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 7

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Novembre 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 7

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- · Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Se	lected Publications	4	Sélection de publications	4
Hig	ghlights	5	Faits saillants	5
Та	ble		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
3.	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories Foreign Gas use – reprocessing, Supply of	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest Étranger 3. Utilisation en recyclage,	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
0.	Processing Plant Products, by Month, by Province	40	approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	40
Da	ta Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
Definitions		48	Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brui et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

July 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2001 increased 0.3% amounting to 10.84 million cubic metres compared to 10.81 million cubic metres in July 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, a decrease of 2.9% over July 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for July 2001 is as follows: 9.5 million cubic metres (61.0%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (41.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 5.0% to 18.6 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in July 2000. Marketable Gas production for July 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 5.3%

The disposition of natural gas for July 2001 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.4 billion cubic metres were exported; 3.7 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada.

FAITS SAILLANTS

Juillet 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2001 a augmenté de 0,3% pour atteindre 10,84 millions de mètres cubes comparativement à 10,81 millions de mètres cubes en juillet 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une baisse de 2,9% par rapport à juillet 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2001 se répartit de la manière suivante: 9,5 millions de mètres cubes (61,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (41,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 17,7 milliards de mètres cubes en juillet 2000. En juillet 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,3%.

Au cours du mois de juillet 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			****
	Supply : Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	19 206.6 18 627.3	32 586.5	2 852.5 2 667.7	2 563.5 2 547.4	2 835.2 2 739.9	2 669.8 2 597.1	2 793.5 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	27 152.6 28 520.6	48 384.7	3 992.0 4 180.7	3 653.6 3 897.6	4 040.3 4 202.6	3 876.0 4 022.2	3 908.5 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	11 355.7 10 935.3	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	10 581.1 9 465.4	16 780.9	1 542.8 1 303.0	1 340.9 1 240.0	1 564.6 1 329.8	1 463.0 1 349.9	1 583.1 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	68 296.0 67 548.6	116 360.1	9 998.6 9 815.2	9 164.9 9 193.3	10 255.9 9 430.2	9 468.7 9 475.2	10 050.3 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	625.1 503.8	916.0	88.5 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	98.0 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	6 123.0 6 161.2	10 532.7	894.1 938.2	831.4 879.8	972.3 933.2	877.6 863.3	875.6 859.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	75 044.1 74 213.6	127 808.8	10 981.2 10 800.8	10 079.4 10 138.2	11 315.2 10 437.8	10 435.6 10 417.8	11 023.9 10 960.8
17 18	Imports	2001 2000	32 708.9 30 982.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	107 753.0 105 196.0	180 846.4	16 478.6 15 081.8	14 259.3 14 467.6	16 455.5 14 721.9	14 765.4 14 773.0	15 893.2 15 500.2
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	14 203.0 11 368.2	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	12 616.1 12 896.1	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	16 589.2 15 629.6	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.6 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	2 033.0 2 250.2	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	13 530.6 14 176.4	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 957.0	1 488.9 2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	1 989.7 1 909.0	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 283.8	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	- -		* -			-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	60 961.6 58 229.5	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 505.9 8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	46 671.6 46 998.3	80 316.5	6 796.8 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 709.0 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 848.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4		89.5	-	88.9	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	46 850.0 46 998.3	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.9 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 848.6 7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	63.9 - 107.6	214.8	205.8 - 190.0	- 149.3 80.7	140.3 147.7	69.5 157.4	596.1 - 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	251.1 236.0	404.4	22.1 37.0	17.1 27.3	34.4 27.2	30.3 38.2	43.4 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 373.6 - 160.2	- 653.7	- 242.1 -3.9	-43.0 - 116.3	171.4 6.9	-2.4 -25.8	- 100.8 -12.8
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	107 753.0 105 196.0		16 478.6 15 081.8	14 259.3 14 467.6	16 455.5 14 721.9	14 765.4 14 773.0	15 893.2 15 500.2

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
nousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 685.6 2 630.9	2 806.5 2 743.2	2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	
3 780.7 3 933.5	3 901.5 4 125.5	3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 556.1 1 405.3	1 530.6 1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
9 445.3 9 739.8	9 912.3 9 873.1	9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	1
88.3 77.8	90.9 80.3	79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	1
833.0 832.4	839.0 854.8	876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	1
10 366.6 10 650.0	10 842.2 10 808.2	10 672.3	10 566.2	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	1
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	1 1
14 365.0 15 007.0	15 536.0 15 644.5	15 527.6	14 611.8	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation :	
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	2 2
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001	- Québec	2
2 350.6 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001	- Ontario	2
-	-						2001	- Manitoba	2 2
360.9 336.9	373.3 373.3	330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	2
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001 2000	- Alberta	3
288.3 278.9	309.7 299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	3
	-	-					2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
7 975.6 8 127.2	9 477.4 8 992.8	8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	3
-	-	-	-		-	*	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	4
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	4:
- 648.5 -34.4	- 150.0 -80.4	82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	4.
47.2 39.5	56.6 34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	48
115.4 30.1	- 272.1 -38.4	- 106.1	-35.3	-82.9	- 146.6	- 122.6	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50

15 527.6

14 611.8

14 164.0

15 366.7

15 536.0 15 644.5

14 365.0 15 007.0 TOTAL DE L'UTILISATION

51 52

2001 15 980.3 2000

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m				11101
	Supply : Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-	~	•	-	
3		2001 2000	4 718.2 5 081.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5 6		2001 2000	-		-	-		*	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	•	-	~			-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	4 718.2 5 081.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
11 12	Condensate	2001 2000		•	-	-	-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	•			-	-		-
15 16	Total net Withdrawais	2001 2000	4 718.2 5 081.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
17 18	Imports	2001 2000			-	-	:		-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	4 718.2 5 081.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	1 259.4		-	152.4	269.6	202.9	313.9
22 23 24	- Quebec	2000	348.7 192.1	726.1	102.9	102.7	132.9 57.5	-	90.8
25	- Ontario	2000	126.1 1 526.2	308.7	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2000	108.8	892.6	-	-	•	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	•		-	-
31	- Alberta	2000	-	-	*	*	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-		•	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000 2001 2000	:	-		-	-	-	
17	Total to Refineries	2001	2 977.7	-	118.9	376.1	327.1	382.3	627.8
19	Exports to the United States	2000 2001 2000	583.6 1 700.4 4 474.0	1 927.4 6 554.1	102.9 549.4	263.4	132.9 370.3	286.7	90.8 40.4
1 2	Exports to Other Countries	2001	4 474.0	6 554.1	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
3	Total Exports	2001	1 700.4	0.554.4	549.4	263.4	370.3	286.7	40.4
5	Net Inventory Changes	2000 2001 2000	4 474.0 40.1 23.6	6 554.1	698.0 -15.5	726.8 10.9	595.9 -4.6	0.5	708.6 34.9
7	Deliveries to Other Purchasers	2000 2001 2000	23.0	- 87.3	-42.0	-72.6 -	23.1	3.4	35.4
9	Losses and Adjustments	2001 2000				-	e e		
		2000		•	-	~	*	-	-

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes					
							Approvisionnements : Production intérieure :	
•	-	-				200		1 2
660.3 675.3	689.3 733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	200 710.0 200	Pétrole brut léger et médium	3 4
:	-	-	-	-	_	200	Pétrole brut synthétique	5
:	e- 				-	200	1 Pétrole brut bitumineux	7 8
660.3 675.3	689.3 733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	200 710.0 200	1 Total pétrole brut	9
	-				_	200	1 Condensat	11 12
-	-			•	_	200	1 Pentanes plus	13 14
660.3 675.3	689.3 733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	200 710.0 200	1 Total prélèvements net	15 16
						200	1 Importations	. 17
660.3 675.3	689.3 733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	200 710.0 200	1 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :	
162.9 22.1	157.7		21.6	69.1	268.1	18.6 200		21 22
30.1	31.9 96.0	77.8	-	-	-	104.8 200	0	23 24
345.5 66.1	447.5 42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1 200	0	25 26
-	-	-	•	- 0	-	200 - 200	0	27 28
-	-	-	-	-		200 - 200	0	29 30
-	-	-	-	٠	•	200 - 200	0	31 32
-		**	-	-	•	200 - 200	0	33 34
-	-	-	**	-	-	200 - 200		35 36
508.4 118.3	637.1 138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	200 228.5 200		37 38
158.9 548.3	31.3 527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4 200		39 40
	•	•		~	-	- 200 - 200		41 42
158.9 548.3	31.3 527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4 200		43 44
-7.0 8.7	20.9 67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9 200		45 46
	-	-	-			200 - 200		47 48
:			-	4	*	200		49 50
660.3 675.3	689.3 733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0 200		51 52

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			-
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-			-			
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000			-		-		
5		2001 2000		_	-	n- to		-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		-		-	-	-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000		•			:		
11 12	Condensate	2001 2000	292.1 184.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	•	~	-	-	-	32.9
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	292.1 184.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7	40.2	46.9
17 18	Imports	2001	-	-	*	13.3	27.2	33.4	32.9
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	292.1 184.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
	Disposition:								
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	•	-	•	-	-	-	-
23	- Quebec	2001 2000	36.2	36.2	*	-	-	-	15.1
25	- Ontario	2001 2000		. *	-		-	-	
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	•	*		-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	•		•	-	•	-	
11	- Alberta	2001 2000		-	-1	•	-		
3	- British Columbia	2001 2000	-		•	-	-	-	-
15 16	- Northwest Territories	2001 2000	<u>:</u> -			-	-	-	
7	Total to Refineries	2001 2000	36.2	36.2	-	*			
9	Exports to the United States	2001 2000	178.5 46.5	234.2	•	42.6	48.1	43.9 46.5	15.1 43.9
1	Exports to Other Countries	2001 2000	•		•	-	-	-	-
3	Total Exports	2001 2000	178.5 46.5	234.2	**	42.6	48.1	43.9	43.9
5 6	Net Inventory Changes	2001	113.6 102.0	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4	46.5 -3.7	3.0
7 8	Deliveries to Other Purchasers	2001		00.2	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
		2000	•	76		*	*	-	-

2001 2000

2001 2000

292.1 184.7

368.6

49 50

51 52 Losses and Adjustments

TOTAL DISPOSITION

38.7 27.2

40.2

46.9

32.9

37.4 19.3

38.0

June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands o	t cubic metres	- milliers d	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-		-			-	2001 2000	Pétrole brut lourd	
-	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
•	-		-				2001 2000	Pétrole brut synthétique	
-	-	-		٠	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
-	-		-		-		2001 2000	Total pétrole brut	
43.4 33.9	47.5 38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Condensat	
es est	-	-		•		-	2001 2000	Pentanes plus	
43.4 33.9	47.5 38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net	
-	-	-	-	10	•		2001 2000	Importations	
43.4 33.9	47.5 38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Hillipation .	
							0004	Utilisation:	
	-	-	-		-		2001 2000 2001	Aux raffineries - Atlantique - Québec	
	21.1	-	-		-		2000	- Ontario	
	-	*	•		-	e	2000	- Manitoba	
	~	-	*	* c	e •	-	2000	- Saskatchewan	
		-	•	•	-	•	2000	- Alberta	
-	-	-	•		-		2000	- Colombie-Britannique	
	-	-	-	6			2000	- Territoires du Nord-Ouest	
		*	-	*	-	•	2000 2001	Total livré aux raffineries	
	21.1	•			•	6	2000 2001	Exportation aux États-Unis	
	٠	47.7	٠	62.9	35.8		2000	Exportation dans d'autres pays	
-			•				2000 2001	Exportations totales	
43.4	47.5	47.7		62.9	35.8		2000	Variations nettes des stocks	
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	
-		~	•		-	~	2000	Pertes et rectifications	
43.4	47.5	-	-		-		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Jul. Jan. à Jull.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	_	-	-		-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-		-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001		-	-	-		:	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
11 12	Condensate	2001	-	-	-		20.4		20.5
13 14	Pentanes Plus	2001	-		-	-	-		-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4	22.0
17 18	Imports	2001	-	231.2	-		20.4	19.4	20.5
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	140.2	024.0	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	136.3	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000		-		-		-	
23	- Quebec	2001 2000	-		-	-	*		
25 26	- Ontario	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	•		-	-	•	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-		-	-		-
31 32	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	-		-	*	-	:	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	-	· -		-		-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
39 10	Exports to the United States	2001 2000	-	-		-	-	13.4	20.5
11	Exports to Other Countries	2001 2000	,		-	:		•	-
13	Total Exports	2001 2000			-			-	-
5	Net Inventory Changes	2001 2000	-						
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001				-			-
9	Losses and Adjustments	2001	-			*	-		-
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	140.2 136.3	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	:						2001 2000	Pétrole brut lourd	
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
	-	-					2001 2000	Pétrole brut synthétique	
-	-	-	-				2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	1
		-				~	2001 2000	Condensat	1
-	-		•				2001 2000	Pentanes plus	1
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	1
	-					-	2001 2000	Importations	1
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation :	
-		-		do.	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	2
		-	-				2001 2000	- Québec	1
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	- Ontario	1
			-	- 6		-	2001 2000	- Manitoba	4
-	-	-	•	-		-	2001 2000	- Saskatchewan	2
e-	•	•	-	-	-	-	2001	- Alberta	3
-	~	•	-	-	-	•	2001	- Colombie-Britannique	3
-	-	-	۰	*	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	3
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
-		-			-		2001	Exportation aux États-Unis	3
-		-				-	2001	Exportation dans d'autres pays	4
sù er	•		•		٠	ē	2001 2000	Exportations totales	4
-	-				e	-	2001	Variations nettes des stocks	4
	-		-			-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	4
-			•		٠	-	2001	Pertes et rectifications	5
20.3 20.1	20.5 19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	5

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		-		-	•	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	366.1 358.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-		-	-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-			-	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	366.1 358.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
11 12	Condensate	2001 2000	-			-	-	•	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000			-	-		-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	366.1 358.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
17 18	Imports	2001 2000	*	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	366.1 358.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-		-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-		-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	9.3 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		-	-	-	-		-
31 32	- Alberta	2001 2000	-			-	-	-	
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-		-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	9.3 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	216.0 336.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, - -			:	-	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	216.0 336.9	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	157.8 4.8	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2 5.6	28.5 -0.5	31.5
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000				-	*		-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-17.0 -11.3	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	366.1 358.3	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
			e mètres cubes	·				
							Ammunitation	
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-		-	-	•		2001 - 2000	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	•	-		-	-	2001 - 2000	Pétrole brut synthétique	6
	-	-	-	-	-	2001 - 2000	Pétrole brut bitumineux	7
50.5 49.4	52.4 50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Total pétrole brut	10
	-	-	-	-	-	2001 - 2000	Condensat	11 12
			-	-	-	2001 - 2000	Pentanes plus	13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-		-	-	-	2001 - 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	-		-			2001 - 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
:	-		_	-	-	2001 - 2000	- Québec	23 24
7.3	-			-	-	2001 - 2000	- Ontario	25 26
	-		-	- 6		2001 - 2000	- Manitoba	27 28
	-		-	-	-	2001 - 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-		-	-	-	2001 - 2000	- Alberta	31 32
-	-	-		-	-	2001 - 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	e	-	-	-	2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3		-	-	_	_	2001 - 2000	Total livré aux raffineries	37 38
27.7 49.3	31.3 51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	2001 53.8 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-				-	2001 - 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7 49.3	31.3 51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	2001 53.8 2000	Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	2001 0.4 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	_	•		•	2001 - 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3 2000	Pertes et rectifications	49 50
50.5 49.4	52.4 50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	2001 53.9 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	·	2001	11 085.3		4 640 7	4 400 5	4.005.4		
2		2000	10 682.0	18 764.2	1 648.7 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 635.1 1 574.4	1 528.6 1 472.4	1 610.9 1 551.5
3		2001 2000	3 115.1 3 190.4	5 470.4	463.5 461.2	420.5 439.3	467.8 472.0	428.4 444.9	443.4 454.5
5 6		2001 2000	•	-	-		•		-
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		-	•	•		
9	Total Crude Oil	2001 2000	14 200.4 13 872.4	24 234.6	2 112.2 1 970.9	1 904.0 1 898.7	2 102.9 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.3 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000	-		-	*	-		-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	8.3 9.4	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	14 208.7 13 881.8	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.5
17 18	Imports	2001 2000			-	-	2 047.0	1 910.0	2 007.3
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	14 208.7 13 881.8	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.5 2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001							
22 23		2000	•	-	-		-		-
24	- Quebec	2001 2000		-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001	2 248.4 1 345.9	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	279.1 129.6	329.1 208.0
27 28	- Manitoba	2001 2000		-	-	-	-		-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 119.9 1 216.5	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	14.9 118.0	164.3 104.1
31 32	- Alberta	2001 2000	235.1 255.5	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33 34	- British Columbia	2001 2000	-		-		-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	<u>:</u> -	-					•
37 38	Total to Refineries	2001 2000	3 603.4 2 817.9	5 362.6	567.6 416.6	503.8 446.5	523.8 451.4	310.1	533.8
39 40	Exports to the United States	2001 2000	10 377.2 10 522.5	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	270.3 1 661.2 1 539.0	355.3 1 382.6 1 658.2
41 42	Exports to Other Countries	2001	-	-	-	-	-		
13 14	Total Exports	2001 2000	10 377.2 10 522.5	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4	1 661.2	1 382.6
15 16	Net Inventory Changes	2001	- 140.0 49.9	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	1 486.0 61.0 18.4	1 539.0 -67.7	1 658.2 32.7
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001			-	-	-	34.6	-73.0
	Losses and Adjustments	2001	368.1 491.5	822.4	32.8 55.3	33.0 55.6	69.9 92.0	54.6	106.4
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	14 208.7 13 881.8	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	74.7 1 958.2 1 918.6	66.8 2 055.5 2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation of	a nátrola hrut nar cource	nar mais 2000 -	2001 Cackatahawan
TABLEAU I. Approvisionnement et utilisation e	e petrole brut par source	, pai illuis, zuuu -	2001. Saskatthewan

June Juin	July Juillet	August Août	Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 554.9 1 523.9	1 623.6 1 590.7	1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1
435.5 448.1	456.0 470.4	466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
-	:		-				2001 2000	Pétrole brut synthétique	
	-			-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
1 990.4 1 972.0	2 079.6 2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	10
	*		-	-	_	-	2001 2000	Condensat	11
1.1 1.3	1.2 1.5	1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 991.5 1 973.3	2 080.8 2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-		-		2001 2000	Importations	17 18
1 991.5 1 973.3	2 080.8 2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
-	-		-	-	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	•	-		-		2001 2000	- Québec	23 24
356.5 159.1	338.3 190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-		, *	~ ()	9 -		2001 2000	- Manitoba	27 28
197.2 191.4	197.0 249.5	229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	42.3	44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
	•		-	**	-	•	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-	~	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
595.4 393.7	568.9 484.1	527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 428.3 1 466.8	1 47 3.3 1 45 4.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		-		-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 428.3 1 466.8	1 473.3 1 454.7	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
-51.0 29.3	-14.0 60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9	-31.1	2001	Variations nettes des stocks	45 46
	*						2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
18.8 83.5	52.6 63.6	63.7	60.9	73.5	33.4		2001	Pertes et rectifications	49 50
1 991.5 1 973.3	2 080.8 2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2		2001 2000	8 121.3 7 945.3	13 822.3	1 203.8 1 158.0	1 080.0 1 088.0	1 200.1 1 165.5	1 141.2 1 124.7	1 182.6 1 149.6
3		2001 2000	16 551.9 17 389.7	29 681.6	2 479.0 2 564.9	2 218.0 2 426.0	2 472.3 2 569.5	2 364.3 2 487.0	2 379.0 2 432.9
5		2001 2000	11 355.7 10 935.3	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
78	Crude Bitumen	2001 2000	10 581.1 9 465.4	16 780.9	1 542.8 1 303.0	1 340.9 1 240.0	1 564.6 1 329.8	1 463.0 1 349.9	1 583.1 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	46 610.0 45 735.7	78 892.8	6 836.9 6 689.7	6 245.8 6 262.3	7 052.8 6 222.7	6 428.4 6 467.6	6 909.9 6 744.7
1	Condensate	2001 2000	271.6 262.7	451.9	41.3 39.7	37.2 39.2	39.6 38.7	39.6 37.3	42.2 37.3
3	Pentanes Plus	2001 2000	5 708.7 5 776.9	9 844.9	834.9 892.9	770.2 825.1	911.8 877.2	819.0 805.2	816.6 802.7
5	Total net Withdrawals	2001 2000	52 590.3 51 775.3	89 189.6	7 713.1 7 622.3	7 053.2 7 126.6	8 004.2 7 138.6	7 287.0 7 310.1	7 768.7 7 584.7
7	Imports	2001 2000					-		
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	52 590.3 51 775.3	89 189.6	7 713.1 7 622.3	7 053.2 7 126.6	8 004.2 7 138.6	7 287.0 7 310.1	7 768.7 7 584.7
	Disposition: To refineries - Atlantic	2001				-	_	-	
1 2	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	-	-	-	
3	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	- Ontario	2001 2000	4 439.4 5 874.1	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	577.3 900.5	432.3 635.5
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	- Saskatchewan	2001 2000	913.1 1 033.7	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	105.4 137.5	125.9 209.4
1	- Alberta	2001 2000	11 957.5 13 531.7	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 870.5 1 813.8	1 481.6 1 885.3	1 337.3 1 959.4
3	- British Columbia	2001 2000	1 599.4 1 184.5	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8
5	- Northwest Territories	2001 2000	•	-		-		-	-
3	Total to Refineries	2001 2000	18 909.4 21 624.0	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	2 946.2 3 009.8	2 415.2 3 066.0	2 103.3 2 971.3
)	Exports to the United States	2001 2000	34 197.8 31 033.7	54 165.4	4 687.3 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 813.5 4 159.3	4 807.5 4 184.6	5 358.3 4 871.4
2	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4		89.5		88.9	-	-
3	Total Exports	2001 2000	34 376.2 31 033.7	54 165.4	4 776.8 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 902.4 4 159.3	4 807.5 4 184.6	5 358.3 4 871.4
5	Net Inventory Changes	2001 2000	- 157.7 - 298.8	343.7	172.0 - 210.5	-47.8 203.7	31.4 36.2	125.3 151.7	480.1 - 168.8
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	251.1 236.0	404.4	22.1 37.0	17.1 27.3	34.4 27.2	30.3 38.2	43.4 32.2

2001 2000

2001 2000 - 788.7 - 819.6

52 590.3 51 775.3 -1 770.4

89 189.6

- 285.5 -66.2

7 713.1 7 622.3

49 50

51 52 Losses and Adjustments

TOTAL DISPOSITION

89.8 -93.9

8 004.2 7 138.6

-92.6

- 188.0

7 053.2 7 126.6 - 216.4 - 121.4

7 768.7 7 584.7

-91.3

- 130.4

7 287.0 7 310.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr	-		
thousands of	f cubic metres	- milliers de	mètres cubes				00000		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 130.7 1 107.0	1 182.9 1 152.5	1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 295.6 2 411.9	2 343.7 2 497.5	2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001	Pétrole brut synthétique	5 6
1 556.1 1 405.3	1 530.6 1 422.4	1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 405.3	6 730.9						2001	Total pétrole brut	9
6 694.3 36.7	6 654.4 35.0	6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2000	Condensat	10
35.3 775.4	35.2 780.8	35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2000	Pentanes plus	12 13
778.2 7 217.4	795.6 7 546.7	816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2000 2001	Total prélèvements net	14 15
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000 2001	Importations	16 17
7 217.4	7 546.7	•	•	٠	-	•	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
7 507.8	7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-			-		_		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		_	-		-		2001	- Québec	23 24
632.0 708.2	680.0 840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Ontario	25 26
	-			- 0			2001	- Manitoba	27 28
163.7 145.5	176.3 123.8	100.6	83.1	89.2	118.9	124.6	2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 936.2	2 024.7 2 023.7		1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4	2001	- Alberta	31 32
216.7	271.3	1 995.0					2001	- Colombie-Britannique	33 34
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
2 470.8	3 152.3	-	•		-		2000	Total livré aux raffineries	36 37
2 964.7 5 260.4	3 169.5 4 888.2	2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2000	Exportation aux États-Unis	38 39
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000	Exportation dans d'autres pays	40
5 260.4	4 888.2	-	-	-	-	-	2000 2001	Exportations totales	42 43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000 2001	Variations nettes des stocks	44
- 650.8 - 101.9	- 267.9 - 209.2	192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2000		46
47.2 39.5	56.6 34.6	30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
89.8 -89.9	- 282.5 - 129.8	- 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001	Pertes et rectifications	49 50
7 217.4 7 507.8	7 546.7 7 485.2	7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia	TABLE 1. Supply and	Disposition of Crude	Oil and Equivalent by	Source, by Month	2000 - 2001 British Colum	nhia
--	---------------------	----------------------	-----------------------	------------------	---------------------------	------

			Jan. to Jul. Jan. à Jull.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-			-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	1 428.9 1 515.5	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			-	~	-	-	240.0
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 428.9 1 515.5	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
11 12	Condensate	2001	61.4 56.4	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	8.9 9.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	353.0 317.8	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	1 843.3 1 889.7	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
17 18	Imports	2001 2000		-	-		-	201.5	297.1
19	TOTAL SUPPLY	2001	1 843.3	0.047.0	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
20		2000	1 889.7	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	-		-	-			-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24	- Ontario	2000	-	-	-	-	•	-	-
26	- Manitoba	2000	-	•	-	-	-	-	-
28	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	•	-
30		2000		-	-	-	•	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	1 338.0 389.2	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	201.1 49.0	111.2 59.4
33 34	- British Columbia	2001 2000	390.3 724.5	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 141.1	109.0 96.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	:	-	· -	-	-	-	-
18	Total to Refineries	2001 2000	1 728.3 1 113.7	2 358.1	258.5 149.2	233.1 149.0	235.5 110.1	249.1 190.1	220.2 156.1
10	Exports to the United States	2001 2000	1.7 584.7	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
1 2	Exports to Other Countries	2001 2000	,	-	-	-	-	-	
3	Total Exports	2001 2000	1.7 584.7	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	- 97.7	
5 6	Net Inventory Changes	2001	6.4 12.9	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	87.7 -0.8 -26.8	89.5 25.3
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	10.5	*	-20.8	9.2
9	Losses and Adjustments	2001	106.9 178.4	305.6	10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	34.9 30.3	1.1 42.3
1	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 843.3 1 889.7	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-		-			2001	Pétrole brut lourd	
205.5 229.7	217.0 231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	
		-		_	_	-	2001	Pétrole brut synthétique	
	•			-			2001	Pétrole brut bitumineux	
205.5 229.7	217.0 231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	
8.2 8.6	8.4 7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	Condensat	1:
49.1 45.9	49.1 48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	Pentanes plus	10
262.8	274.5						2001	Total prélèvements net	18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	Importations	16 17
262.8	274.5	266.0	-	071.4	000.7	-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		20
								Utilisation:	
					_		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	_	~	-		2001	- Québec	23
	•	_	-		•	•	2001	- Ontario	25 26
-	-		_	- 04			2001	- Manitoba	27
	•		•				2001	- Saskatchewan	29
195.8 64.0	226.1 73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31
71.6 104.1	38.4 118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2001	- Colombie-Britannique	33
-	-				, 0.0		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
267.4 168.1	264.5 191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8		2001	Exportation aux États-Unis	39
-			-	0.0			2001	Exportation dans d'autres pays	41
94.9	-	06.1			40.0		2001	Exportations totales	43
-13.7 -5.7	81.8 4.7	26.1	10.2	6.8	10.8		2000	Variations nettes des stocks	45 46
-5.7	-14.5 -	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.1	5.3	40.0	-	-			2000	Pertes et rectifications	49
37.0 262.8	28.0 274.5	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3			52

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		2001 2000			-		-	-	-
3		2001 2000	832.2 849.2	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5		2001 2000	-		•		-	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001 2000		-	-		-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	832.2 849.2	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
11 12	Condensate	2001 2000	:	•	-		-	-	123.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	53.0 57.1	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	885.2 906.3	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8
17 18	Imports	2001 2000	-			-	-	-	132.0
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	885.2 906.3	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
						, 20.0	107.0	132.0	132.0
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000		-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	*	-	-	-	
25 26	- Ontario .	2001 2000	884.4 907.5	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		-	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000		-	-	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	-		-	•	-	_	:
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-		-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	884.4 907.5	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-				-	-	
43 44	Total Exports	2001 2000			-	•		- t	
45 46	Net Inventory Changes	2001	1.9	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4	-0.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	•	•		-	*2.0	9.1	-9.1
19 50	Losses and Adjustments	2001	-1.1 -0.5	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2	-0.2	-0.2
51	TOTAL DISPOSITION	2001	885.2		129.3	121.1	-0.2 128.5	-0.4 126.6	-0.1 128.8

OLEALI 4	Ammunicia		AAilinnainn ain	m / Aug 1 a 1 aug			0004 7 11 1 1 1 1 1 1 1 1 1
BLEAU	. Approvision	nnement e	t utilisation de	petrole bru	t par source, p	oar mois, 2000 -	2001, Territoires du Nord-Ouest
June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	

Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr	е		
thousands of	f cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	S					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
			-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
113.0 99.0	122.6 122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-		-		-	*	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
		-		-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
113.0 99.0	122.6 122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
•	-	•			-	•	2001 2000	Condensat	11 12
7.4 7.0	7.9 9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
120.4 106.0	130.5 131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
:	-		-		•		2001 2000	Importations	17 18
120.4 106.0	130.5 131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
:	-						2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-						2001	- Québec	23 24
107.6 105.3	140.3 132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario	25 26
	-	-	_				2001 2000	- Manitoba	27 28
		-	-		-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-	-	-		-		2001 2000	- Alberta	31 32
-	-		-		-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-		-	-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	140.3 132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-		-		-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	•	-			-	40	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
	:		-				2001 2000	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-9.7 -0.9	5.2	-4.0	-0.7	0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
:		-			-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1 0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	۰	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	130.5 131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

-	BLE 1. Supply and Disposition of		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-			thousands o	f cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Heavy Crude Oil	2001			-	•		-	
3	Light and Medium Crude Oil	2000	•	•				-	
5	Synthetic Crude Oil	2000 2001 2000	-					:	-
6 7 8	Crude Bitumen	2000 2001 2000			•	-			-
9	Total Crude Oil	2001						:	-
10	Condensate	2000			-	:			
12	Pentanes Plus	2000 2001 2000				-			
14 15	Total net Withdrawals	2001				•		•	-
17	Imports	2000 2001 2000	32 708.9 30 982.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
18 19 20	TOTAL SUPPLY	2000 2001 2000	32 708.9 30 982.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	12 943.6 11 019.5	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983.2 1 322.7
23 24	- Quebec	2001	12 424.0 12 733.8	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 088.4
25 26	- Ontario	2001 2000	7 341.3 7 229.1	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018.8 1 128.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	•	-	-	*	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	•	-	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		-	-
31 32	- Alberta	2001 2000			-	~		-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	•	-		*	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	-	•	~	•	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	32 708.9 30 982.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-	-	-	*	•	-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000		-	-	**	-	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	•			*	•	-	er 40
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	41.8 -1.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	-11.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	•	•	-	-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-41.8 1.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 . 0.1	1.2 1.0	11.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	32 708.9 30 982.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4

LIMITED USE DATA PRODUCT LICENCE AGREEMENT

The Government of Canada (Statistics Canada) is the owner or a licensee of all intellectual property rights (including copyright) in this data product. In consideration of your payment of the requisite fee, you or your organization, as the case may be, (hereinafter referred to as the "licensee") are granted a non-exclusive, non-assignable and non-transferable licence to use this data product subject to the terms below.

This licence is not a sale of any or all of the rights of the owner(s). This data product may be used only by you or your organization, as the case may be. No part of the data product nor any right granted under this agreement shall be sold, rented, leased, lent, sub-licenced or transferred to any other person or organization. The licensee shall not use any part of the data product to develop or derive any other data product or data service for distribution or commercial sale, without a licence to do so. The licensee may not disassemble, decompile or in any way attempt to reverse engineer any software provided as part of the data product.

The licensee may not transfer this data product to or store the data product in any electronic network for use by more than one user unless it obtains prior written permission from Statistics Canada and pays any additional fees.

This data product is provided "as-is", and Statistics Canada makes no warranty, either express or implied, including but not limited to, warranties of merchantability and fitness for a particular purpose. In no event will Statistics Canada be liable for any indirect, special, consequential or other damages however caused.

This agreement will terminate automatically without notice if the licensee fails to comply with any term of this agreement. In the event of termination, the licensee must immediately return the data product to Statistics Canada or destroy it and certify this destruction in writing to Statistics Canada.

It is YOUR RESPONSIBILITY to ensure that your use of this data product complies with these terms and to seek prior written permission from Statistics Canada for any uses not permitted or not specified in this agreement.

ANY USE WHATSOEVER OF THIS DATA PRODUCT SHALL CONSTITUTE YOUR ACCEPTANCE OF THE TERMS OF THIS AGREEMENT. For further information please contact:

Licence Services
Marketing Division
Statistics Canada
Ottawa, Ontario Canada, K1A 0T6

Tel: 613-951-1122 Fax: 613-951-1134

(Français au verso)



Statistics Canada Statistique Canada



ENTENTE DE LICENCE POUR L'UTILISATION RESTREINTE D'UN PRODUIT DE DONNÉES

Le gouvernement du Canada (Statistique Canada) est le propriétaire ou le concessionnaire de tous les droits de propriété intellectuelle (dont les droits d'auteur) rattachés à ce produit de données. Sur paiement de la redevance requise, vous ou votre organisme, selon le cas, (appelés ci-après «l'utilisateur») obtenez une licence non exclusive, incessible et non transmissible d'utilisation de ce produit de données conformément aux modalités de la présente entente.

Cette licence ne constitue pas la vente d'une partie ou de la totalité des droits du (des) propriétaire(s). Ce produit de données peut être utilisé uniquement par vous ou à l'intérieur de votre organisme, selon le cas. Aucune partie de ce produit de données ni aucun des droits prévus par la présente entente ne doit être vendu, loué, donné à bail, prêté, accordé en vertu d'une sous-licence, ni transféré à une autre personne ou un autre organisme. L'utilisateur ne doit utiliser aucune partie de ce produit de données pour élaborer ou mettre au point tout autre produit, ou service, de données à des fins de diffusion ou de mise en marché, sans une autorisation permettant d'en faire ainsi. L'utilisateur ne peut ni désassembler, ni décompiler, ni décortiquer de quelque façon que ce soit le logiciel qui fait partie de ce produit de données, si tel est le cas.

L'utilisateur ne peut transférer ce produit de données, ni l'emmagasiner dans un réseau électronique à l'intention de plusieurs utilisateurs à moins d'obtenir au préalable une permission écrite de Statistique Canada et de payer les frais supplémentaires exigés.

Ce produit de données est fourni «tel quel», et Statistique Canada ne donne aucune garantie explicite ou implicite, qui comprend une garantie de commerciabilité et d'adaptation à une fin particulière, mais ne se limite pas à cette garantie. En aucune circonstance, Statistique Canada ne sera tenu responsable des dommages indirects, réels, conséquents ou de tout autre dommage quelle qu'en soit la cause.

La présente entente sera automatiquement résiliée, sans préavis, si l'utilisateur ne respecte pas l'une quelconque de ses modalités. Suite à une résiliation, l'utilisateur doit immédiatement retourner ce produit de données à Statistique Canada, ou le détruire et certifier sa destruction par écrit à Statistique Canada.

Il VOUS INCOMBE de veiller à ce que votre utilisation de ce produit de données soit conforme aux modalités de la présente entente et de demander préalablement à Statistique Canada la permission écrite d'utiliser le produit à des fins qui ne sont pas autorisées ou précisées dans la présente entente.

TOUTE UTILISATION QUELLE QU'ELLE SOIT DE CE PRODUIT DE DONNÉES ATTESTE QUE VOUS ACCEPTEZ LES MODALITÉS DE LA PRÉSENTE ENTENTE. Pour obtenir de plus amples renseignements, veuillez vous adresser à:

Services de concession des droits de licence Division de la commercialisation Statistique Canada Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6

Tél.: (613) 951-1122 Téléc.:

(613) 951-1134

(English over)



Statistique Canada

Statistics Canada



TABLEAU 1. Approvisionnement e	t utilisation de pétrole brut par source	e, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metre		e mètres cubes					A STATE OF THE PARTY OF THE PAR	
								Approvisionnemente	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
:	-						2001	Pétrole brut lourd	
			-		-	-	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
•			-		-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
	-		•	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
:	:						2001 2000	Total pétrole brut	10
		q	-		-		2001 2000	Condensat	1:
	-		-		-		2001 2000	Pentanes plus	10
							2001 2000	Total prélèvements net	15
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	17
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
1 431.1 1 456.6	2 010.5 1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 685.9 1 699.8	1 834.9 1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
881.4 1 200.6	848.4 1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
	-		-	t= 9	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
-			-				2001 2000	- Saskatchewan	30
	-	-	-				2001 2000	- Alberta	31 32
e *	-	-	-		-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-			•		-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-	•	-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-					-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-		_				2001 2000	Exportations totales	43 44
-	41.9			-2.0	-		2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
			-		-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-41.9			2.0			2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-			millions o	cubic metres a					
	Supply:								
1	Gross new production	2001	129 317.6		19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730
2		2000	125 180.9	217 365.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065
3	Less field flared and waste	2001 2000	1 316.3 1 427.0	2 458.0	192.5 201.9	178.4 201.8	207.5 219.2	178.6 195.7	194 204
5	Net new production	2001	128 001.3		19 267.5	17 482.7	18 615.7	17 878.6	18 536
3	Less injected and stored	2000 2001	123 753.9 8 771.7	214 907.6	18 526.1 734.2	17 384.9 675.0	18 018.3 828.4	17 255.8 1 290.5	17 861 1 785
3	and diene	2000	8 293.9	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596
)	Net withdrawals	2001 2000	119 229.6 115 460.0	201 568.9	18 533.3 17 759.0	16 807.7 16 648.6	17 787.3 17 066.0	16 588.1 15 946.0	16 750 16 264
1	Field disposition and usage	2001	2 899.8		436.2	396.0	417.9	411.1	399
3	Gathering system disposition and us	2000 es 2001	2 653.2 2 375.4	4 772.0	392.0 382.2	373.8 319.3	388.2 384.4	360.3 346.0	37 ² 327
}	damening system disposition and as	2000	2 222.8	3 548.1	365.5	350.0	312.1	304.7	304
)	- Shrinkage (1)	2001 2000	10 247.1 10 614.0	18 394.8	1 565.2 1 579.6	1 288.8 1 524.6	1 574.2 1 570.9	1 352.6 1 446.2	1 472 1 513
,	- Plant uses (2)	2001	3 433.4		505.7	475.0	504.7	484.3	500
3	Adjustment	2000	3 563.2	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	500
)	- Adjustment	2001 2000	267.1 149.9	1 014.9	391.8 296.4	440.3 308.5	14.5 83.7	- 110.2 - 234.7	- 14 ⁻ -7(
)	Deliveries of marketable gas	2001 2000	100 006.8 96 256.9	167 789.9	15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193
	Total disposition	2000	119 229.6	107 769.9	14 576.1 18 533.3	13 581.1 16 807.7	14 175.9 17 787.3	13 549.2 16 588.1	13 63 16 75
		2000	115 460.0	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 26
	Total marketable gas	2001 2000	100 006.8 96 256.9	167 789.9	15 252.2 14 576.1	13 888.3 13 581.1	14 891.6 14 175.9	14 104.3 13 549.2	14 19 13 63
	Received from distributor storage	2001	15 245.5		4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 44
	Imports	2000 2001	12 027.4 1 021.4	20 345.4	3 663.7 168.5	3 480.6 160.9	1 973.7 136.5	1 207.5 141.9	51: 14:
	mporto	2000	828.7	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	8
	Other receipts	2001 2000	•		_	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	116 273.7 109 113.0	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 662.7 17 133.7	17 350.8 16 432.2	15 907.3 14 833.0	15 78 14 23
	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001					_		
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001 2000	-		-	-		-	
	- Nova Scotia	2001	en.		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Quebec	2001 2000	3 134.0 3 758.8	6 253.2	675.2 796.4	622.3 707.0	584.0 635.4	404.0 550.8	300 391
	- Ontario	2001	6 786.5		1 822.4	1 564.7	1 473.2	951.7	439
	- Manitoba	2000 2001	7 333.2	11 256.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	63
	Wallioba	2000	936.4 941.4	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59
	- Saskatchewan	2001 2000	1 017.6 1 040.1	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6	132.2	6
	- Alberta	2001	12 514.5	1 775.0	2 185.8	2 170.1	190.3 1 996.9	143.9 1 808.9	1 67
	Drikiah Calumbia	2000	13 268.2	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 64
	- British Columbia	2001 2000	2 179.2 2 431,0	4 057.6	491.4 581.5	471.4 483.9	400.9 451.3	311.1 314.6	203 260
	- Yukon	2001 2000	•			-	-	-	
	- Northwest Territories	2000	55.0		8.1	7.0	7.6	7.7	8
		2000	49.4	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8
	- Nunavut	2001 2000		-	-	**	-	-	
	Total utility sales	2001	26 623.2		5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757
	Exports	2000 2001	28 822.1 63 813.0	47 943.4	6 225.4 10 684.7	5 642.6 9 075.2	4 854.5 9 340.4	4 141.2 8 509.6	3 08 4 8 456
		2000	57 397.4	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	14 168.6 14 545.1	24 281.9	2 502.0 2 726.6	2 325.2 2 649.1	2 325.4 2 394.9	2 038.2 2 059.5	1 772 1 858
	Deliveries to distributor storage	2001	8 685.1	24 201.0	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475
	Line pack fluctuation	2000	5 505.5	9 893.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080
	Line pack fluctuation	2001 2000	-3.4 2.7	1 074.0	32.1 14.9	43.9 8.8	75.6 14.3	-30.0 14.9	-2
	Pipeline Fuel	2001	3 107.9	F 700 7	554.1	533.9	444.6	364.5	352
	Pipeline losses	2000	3 364.5 - 120.7	5 763.7	538.4 13.9	498.0 51.5	492.4 -3.2	448.4 -49.8	45° -20
		2000	- 524.3	- 440.2	-65.1	- 105.8	-29.3	- 133.9	- 132
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	116 273.7		19 587.0	17 662.7	17 350.8	15 907.3	15 786

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

IBLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
17 840.8 17 228.5	18 744.5 17 882.8	18 204.4	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
175.1	189.5						2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
197.6 17 665.7	206.2 18 555.0	222.5	211.4	202.9	184.3	209.9	2001	Production originale nette
17 030.9 1 825.4	17 676.6 1 633.0	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	19 436.0		
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	Moins gaz injecté et stocké
15 840.3 15 633.2	16 922.0 16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Prélèvements nets
392.0 374.8	447.6 389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	438.8	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
288.0 282.8	327.9 302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 434.9	1 559.0						2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 494.4 492.9	1 484.7 470.3	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2001	- Utilisation dans les usines (2)
488.5 - 185.7	455.3 - 141.9	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000 2001	- Rectifications
- 203.8	-30.0	111.4	106.1	122.8	242.2	282.5	2000	
13 418.2 13 196.5	14 259.1 13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5		Livraison de gaz marchand
15 840.3 15 633.2	16 922.0 16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Disposition total
13 418.2 13 196.5	14 259.1 13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2001	Total du gaz marchand
1 106.9	925.1		497.0			4 102.3	2001	Destockage par les distributeurs
669.8 122.0	518.9 148.2	759.4		772.5	2 186.8		2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	Autres arrivages
146474	45 220 4	-		-	•	-	2000	
14 647.1 13 983.7	15 332.4 14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
-	-						2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	•						2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-		-	•	-	•	-	2000	- Nouvelle-Écosse
•	-	٠	-	•	•	-	2000	- Nouveau-Brunswick
077.7	270.9	-	-	-	•	-	2000	- Québec
277.7 335.7	270.8 336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
291.2 350.3	244.1 343.1	332.1	369.5	562.5	942.7	1 716.8	2001	- Ontario
43.0 52.2	38.0 39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba
39.0 49.4	30.5 33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001	- Saskatchewan
1 310.5	1 363.9						2001	- Alberta
1 432.6 161.6	1 549.2 139.6	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Colombie-Britannique
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0		- Yukon
-	-	-	-	•	-		2000	
8.0 6.1	8.3 7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-			•			2001 2000	- Nunavut
2 131.0	2 095.2	2 512 2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2001	Total des ventes services de gaz
2 421.1 8 387.2	2 453.3 9 359.3	2 512.2					2001	Exportations
8 018.6 1 627.9	8 348.3 1 577.2	8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 382.5 2 192.0	1 474.4 1 981.7	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7		Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 712.2	1 474.6	1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000	
-68.6 -15.9	-49.3 -7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
383.9 447.4	474.8 488.2	504.0	482.1	459.6	470.4	483.1	2001	Gaz consommé dans les réseaux
-6.3 17.8	- 106.5 -75.8	-9.3	-29.3	50.3	37.8	34.6	2001	Pertes dans les pipelines
14 647.1	15 332.4						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
13 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2000	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	1 517.3	0.000 4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2	Less field flared and waste	2000 2001	1 361.0 52.4	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4	Not now production	2000	53.4	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001 2000	1 464.9 1 307.6	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227.2 227.0
7	Less injected and stored	2001	1 376.2 1 226.4	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2	204.5	213.5
9	Net withdrawals	2001	88.7		11.9	12.3	175.2 12.8	142.1 12.8	214.1 13.7
10	Field disposition and usage	2000 2001	81.2 88.7	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9	12.9
12		2000	81.2	137.7	11.4	10.4	11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
13 14	Gathering system disposition and us	es 2001 2000		-	-	-	-		-
15 16	- Shrinkage	2001 2000	-		-	-	-	•	
17	- Plant uses	2000		-			-	•	
18	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-		-
19 20	,	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001 2000			-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001	88.7		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24 25	Total marketable gas	2000 2001	81.2	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
26	_	2000		-		-	-	-	•
27 28	Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2001	-		-	-	-	-	
30 31	Other receipts	2000 2001		-	-	-	-		-
32	TOTAL NET CURRLY	2000	-	-	-	-	•	-	
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-	*		•	-	-	
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001				_		_	
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	•	-	-	-
38		2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	-	_	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2001	-		-	-			-
42 43	- Quebec	2000	-	•	-			-	-
44	- Ontario	2000	-	-	-	•	-	-	-
45 46	- Ontario	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
47 48	- Manitoba	2001 2000	-			-	-		-
19	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
50 51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	~	-
52		2000	~	•	-	-	-	-	-
53 54	- British Columbia	2001 2000	-		-	-	-		-
55 56	- Yukon	2001 2000	-		-	-	-	+	-
57	- Northwest Territories	2000		-			-	-	
58 59	- Nunavut	2000 2001	-	•	-	-	-	•	-
30		2000	-	-	-	-	-	-	-
51	Total utility sales	2001 2000			•	-	-	-	-
33	Exports	2001		-		-	-	-	-
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	~	-
66		2000		-	-	-	-	-	-
57 58	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	_	-	-		-	-
69 70	Line pack fluctuation	2001	-			-	-	-	
1	Pipeline Fuel	2001		·	-	-			
'2 '3	Pipeline losses	2000	•	•	-	-	-	-	-
4		2000	-		-	-			-
6	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000			-	•	-		

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ons de mètres	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
191.8	219.6					2001	Production originale brute
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	2001 217.2 2000	
2.7 7.3	15.1 6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	2001 10.4 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
189.1 186.6	204.5 202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	2001 206.8 2000	Production originale nette
176.6	191.8					2001	Moins gaz injecté et stocké
175.2 12.5	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4 2000	
11.4	12.7 12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 2000	Prélèvements nets
12.5 11.4	12.7 12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2001 12.4 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
*	-					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-		•	•	•	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
-	-	*	•	•	-	- 2000	
	-	-		-	-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
-	-					2001 - 2000	- Rectifications
		-			-	2001	Livraison de gaz marchand
12.5	12.7		-	-		- 2000	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2001 12.4 2000	Disposition total
:	:					2001 - 2000	Total du gaz marchand
-	-					2001	Destockage par les distributeurs
	-		-	•	-	- 2000 2001	Importations
-	-		-	-	•	- 2000	
-	-				-	2001 - 2000	Autres arrivages
						2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	•		•	-	•	- 2000	
							Utilisation:
-	-		_			2001 - 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
	-					2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	•	-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
-				-	-	- 2000	
-	-		~	_	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
-						2001	- Québec
	•	-	-		•	- 2000 2001	- Ontario
-	-	-	•	27	-	2001 - 2000	Manitaha
	-		-		-	2001 - 2000	- Manitoba
	-					2001 - 2000	- Saskatchewan
-						2001 - 2000	- Alberta
-	•		~		-	- 2000 2001	- Colombie-Britannique
-		e	ne ne	-	-	- 2000	
	-			_	_	2001	- Yukon
-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-	-	- 2000 2001	- Nunavut
		. "	-	-		- 2000	
e e	o **					2001 - 2000	Total des ventes services de gaz
-	-					2001 - 2000	Exportations
**	-	•		•	•		Ventes directes (excluant services de gaz)
			-	-	-	2001 - 2000	
		m	-	_	*	2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
						2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		•		•	*	2001	Gaz consommé dans les réseaux
•	,	-	-	-		- 2000	Partes dans les ninelines
-						2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
						2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsi		
	Supply:								
1 2	Gross new production	2001	2 933.8	0.507.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
3	Less field flared and waste	2000 2001	1 672.7 2.0	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7 0.3
5	Net new production	2000 2001	7.0 2 931.8	12.7	0.9 384.0	0.8	0.8	0.2	1.5
6	·	2000	1 665.7	3 584.5	46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
8	Less injected and stored	2001 2000	-		-	-			
9	Net withdrawals	2001 2000	2 931.8 1 665.7	3 584.5	384.0 46.0	390.9	440.0	390.7	450.3
1	Field disposition and usage	2001	6.9		1.0	123.7 1.0	245.3 1.0	276.4 0.9	298.2 1.1
2 3	Gathering system disposition and us	2000 es 2001	5.0	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
4 5	- Shrinkage	2000 2001	173.5	-	45.0	45.0	04.0		
6		2000	34.6	82.8	15.2	15.9 1.9	21.8 5.6	23.8 6.8	34.9 6.5
7 8	- Plant uses	2001 2000	9.9 33.3	70.3	4.6 7.3	3.2 6.8	2.1 2.3	4.9	4.4
9	- Adjustment	2001 2000	-26.4 -1.2		-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
1	Deliveries of marketable gas	2001	2 767.9	-27.3	8.8 364.2	4.6 371.8	-1.0 416.1	-5.8 369.2	-1.4 423 .3
2 3	Total disposition	2000 2001	1 594.0 2 931.8	3 449.1	29.5 384.0	109.8 390.9	237.6	269.7	287.9
4		2000	1 665.7	3 584.5	46.0	123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
5	Total marketable gas	2001 2000	2 767.9 1 594.0	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
7 I 8	Received from distributor storage	2001 2000	:			-		-	-
9 1	Imports	2001	-			•		-	-
) 1 (Other receipts	2000 2001	-	-	•			•	
2		2000	-	-		-		•	-
3 7	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	2 767.9 1 594.0	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
-	Disposition:								
	Utility sales - Newfoundland	2001			-				
7	- Prince Edward Island	2000 2001		-	-				-
3	- Nova Scotia	2000		-	-	*		-	-
)		2001 2000	-	-	-	*		-	
	- New Brunswick	2001 2000		_	-	-			-
3	- Quebec	2001 2000	-			-	-		-
5	- Ontario	2001	-	•	-	-	-	-	-
7	- Manitoba	2000 2001		-	-	-	-	*	
3		2000		-	-	•	-	-	-
)	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	**			-
	- Alberta	2001 2000	•			-	-	-	-
3	- British Columbia	2001				-	-	-	-
5	- Yukon	2000 2001	Ē.,	-		-	-		-
7	- Northwest Territories	2000	-	^	-	-			-
3		2001 2000	-	-	~	*			-
)	- Nunavut	2001 2000	•	~	-	n.	-	•	-
Т	otal utility sales	2001			*	-	40		-
E	Exports	2000 2001	, - 2 785.8	•	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
	Direct sales (excluding utilities)	2000 2001	1 577.1	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
		2000	-	-	-	-		-	-
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	**		-	•		-	
L	ine pack fluctuation	2001	-14.4	26.0	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
P	Pipeline Fuel	2000	16.9	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
P	Pipeline losses	2000 2001	-3.5	•	-	-	•	-	-
		2000		-	-	-	-	-	-
Т	OTAL NET DISPOSITION	2001 2000	2 767.9 1 594.0	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	413.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
			01.325 kilopasca				
							Approvisionnements:
429.3	447.2	200.0	070.0	004.4	000.0	200° 380.4 2000	* *
318.9 0.3	360.0 0.3	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4 2000 200	
1.3 429.0	1.5 446.9	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3 2000	
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000	
		-	-		-	200° - 200°	1 Moins gaz injecté et stocké)
429.0 317.6	446.9 358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2006	
1.0 0.7	0.9 0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9 2000	
0.7	0.9	0.5	0.3	1.0	0.3	200	1 Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.8	28.1	•	-	•	-	- 2000 200	
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5 2000	
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	200° 1.1 2000	
-8.4 -3.7	-2.8 -2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9 2000	- Rectifications
402.6 311.3	420.7 348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	Livraison de gaz marchand
429.0	446.9					200	Disposition total
317.6 402.6	358.5 420.7	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000 200 1	
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	
-	-	**	-	-	-	200° - 2000	Destockage par les distributeurs
	-		-		-	200° - 2000	Importations
-	-					200° - 2000	Autres arrivages
402.6	420.7	_		_		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000)
							Utilisation:
	-			-	-	2001 - 2000	
*						2001	
~						2001	- Nouvelle-Écosse
-	-		-	-	-	- 2000 2001	
		-	-	-	•	- 2000 2001	
-	-	-	-	•	-	- 2000	
*	-		-	6.5	-	2001	- Ontario
						2001	- Manitoba
	-					2001	- Saskatchewan
	-	•	•	-	-	- 2000 2001	- Alberta
	-	-	-	*	-	- 2000 2001	
		-	-	-	-	- 2000	
	-		-		-	2001 - 2000	- Yukon)
		-			_	2001 - 2000	
	-					2001	- Nunavut
		**	-	-	-	- 2000 200 1	Total des ventes services de gaz
406.2	424.2		-	•		- 2000 2001	
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7 2000	
6 B			-		-	2001 - 2000)
	6					2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-3.6		0.4	0.0	4.0	4.5	2001 5.8 2000	
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-3.5		-	-	~	- 2000 2001	
	-	-	-	-		- 2000	
402.6	420.7	373.9	354.4	378.9		2001 370.5 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	199.7	E90 0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2	Less field flared and waste	2000	339.1	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
4 5	Net new production	2000	199.7	•	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
6		2000	339.1	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
8	Less injected and stored	2001 2000	-	-		-	-		-
9	Net withdrawals	2001	199.7 339.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
11 12	Field disposition and usage	2001	-	_		-			
13	Gathering system disposition and uses	2001	-		-	-		-	-
14 15	- Shrinkage	2000	-	•	-	-	-		-
16		2000	-	-	-	-	-	•	-
17 18	- Plant uses	2001 2000	-	*	-	-	-		-
19	- Adjustment	2001	-	-	-	-		-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	199.7	500.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
22	Total disposition	2000	339.1 199.7	580.0	50.6 3 5.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.7	48.1 27.4
24 25	Total marketable gas	2000 2001	339.1 199.7	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5	48.1
26	_	2000	339.1	580.0	50.6	46.1	49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
27 28	Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-		-	-
29	Imports	2001		_	-	-		-	-
31	Other receipts	2001			-	-	-	-	
32 33 34	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001 2000	199.7 339.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-		-	_
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-		-	-
38		2000	-	-	-	-		-	-
10	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-		
11	- New Brunswick	2001	-			-	-	-	:
13	- Quebec	2001	-		-	-	-		-
14 15	- Ontario	2000 2001	199.7	-	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
16 17	- Manitoba	2000	199.2	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
18		2000	-	-	-	-	-		-
19	- Saskatchewan	2001	-	-	•	-	-		-
51	- Alberta	2001	-		-	-		-	-
53	- British Columbia	2001	-		-	-	-		-
54	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56 57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-	-	-
59 50	- Nunavut	2001	1		-	-	~	-	-
1	Total utility sales	2001 2000	199.7 199.2	440.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
63	Exports	2001	155.2	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-		-			-
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Deliveries to distributor storage	2001	139.9	139.9	-	-	46.0		-
39 70	Line pack fluctuation	2001	-		-	-			•
1	Pipeline Fuel	2001			-		-		
.3	Pipeline losses	2000		-		-		-	-
74		2000	400 7	-				-	-
6	TOTAL NET DISPOSITION	2001	199.7 339.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1

RBLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
101	is de metre:	s cubes a une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et a 15 deg	res celsius		
								Approvisionnements:
	27.0 48.3	29.8 49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	200° 34.8 2000	
							200	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	27.0	29.8	•	•	•	-	- 2000 200	Production originale nette
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 200	
		•	•	•	-	-	- 2000)
	27.0 48.3	29.8 49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	:	-					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
							200	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-	•	•		-	- 2000 200	
	-	-	-	-	-	•	- 2000)
	-			-		-	200° - 2000	- Utilisation dans les usines
	-	-					200° - 2000	
	27.0	29.8					200°	Livraison de gaz marchand
	48.3 27.0	49.3 29.8	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Total du gaz marchand
		-					2001 - 2000	
		-					2001	Importations
			-		•	-	- 2000 2001	
	-	-	-	•	•	-	- 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	
								Utilisation :
							2001	
	•	-	-			-	- 2000	
	-	-		-			2001 - 2000	
		-				_	2001	
	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick
	-	-	•	-		-	- 2000 2001	
		-		-	-	-	- 2000	
	27.0 1.7	29.8 2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	- Ontario
		-			_		2001 - 2000	
		-					2001	- Saskatchewan
		-	-	-	-	-	- 2000 2001	
		-	-	•	•	-	- 2000	
	-	-		•	-		2001 - 2000	
		-				_	2001 - 2000	
	-	-					2001	- Territoires du Nord-Ouest
		-	-	•	•	-	- 2000 2001	
	-	-	-	-	-	•	- 2000	
	27.0 1.7	29.8 2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	•
	-	-					2001	Exportations
							2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-			•		•	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	46.6	47.3		-	٠		- 2000 2001	
	-			-			- 2000	
	-				m		2001 - 2000	
	-	-					2001	Pertes dans les pipelines
	27.0	29.8	-	•			- 2000 2001	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	4 826.9		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2	Less field flared and waste	2000	4 725.8 321.2	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
4	Net new production	2000	307.1	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
6		2000	4 505.7 4 418.7	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
7	Less injected and stored	2001			-	-			-
9	Net withdrawals	2001	4 505.7	7 500 5	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
11	Field disposition and usage	2000 2001	4 418.7 551.7	7 639.6	652.1 85.6	611.9 70.7	647.4 76.9	629.3 71.4	623.2 71.1
12 13	Gathering system disposition and uses	2000	546.4 416.5	977.2	83.6 . 79.2	73.0 64.6	76.5 70.8	70.7 65.9	68.2 65.3
14		2000	412.5	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
15 16	- Shrinkage	2001	50.5 49.9	84.7	8.5 8.3	6.7 6.9	6.9 6.9	5.9 5.8	6.7 6.4
17 18	- Plant uses	2001	61.2 60.7	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4 9.0
19	- Adjustment	2001	- 230.2		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.1
20	Deliveries of marketable gas	2000	- 271.0 3 656.0	- 346.4	-62.1 547.4	-43.9 483.3	-49.4 535.9	-32.6 515.1	-35.9 534.7
21		2000	3 620.2	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
23	Total disposition	2001 2000	4 505.7 4 418.7	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
25 26	Total marketable gas	2001 2000	3 656.0 3 620.2	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534.7 512.9
27	Received from distributor storage	2001	477.5		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
29	Imports	2000	474.2	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
30 31	Other receipts	2000		-	•	-	-	•	-
32		2000	•	-		-			-
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	4 133.5 4 094.4	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		~		-		
36 37	- Prince Edward Island	2000	•	-	-	-	•	-	
88	- Nova Scotia	2000		-	-	-	-		
0		2000	-	-	-	-			-
1	- New Brunswick	2001			-	-			-
3	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-		-
5	- Ontario	2001	1 044.5		245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
6	- Manitoba	2000	1 296.3	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
8		2000	4.047.0	-	-		-		-
9	- Saskatchewan	2001 2000	1 017.6 1 040.1	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6 190.3	132.2 143.9	68.7 77.5
1	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
3	- British Columbia	2001	-			-		-	-
5	- Yukon	2000 2001		•		-		-	-
6	- Northwest Territories	2000	-	-	-	•	-9	•	-
8		2000	-	•	-		, -		-
9	- Nunavut	2001 2000	-		-	**		-	-
1 2	Total utility sales	2001 2000	2 062.1	2 900 7	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
3	Exports	2001	, 2 336.4 12.3	3 800.7	515.3 0.9	464.1 0.8	410.2 1.1	378.3 0.8	340.6 0.9
4 5	Direct sales (excluding utilities)	2000	8.1 795.6	13.3	1.0 105.0	1.2 127.1	1.4 131.7	8.0	1.2
6		2000	720.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	115.5 120.4	129.8 93.6
7 8	Deliveries to distributor storage	2001 2000	1 025.3 916.5	1 821.7	21.3 2.4	0.8	20.9 31.5	68.6 56.3	200.8 91.0
9	Line pack fluctuation	2001 2000	-0.8 -3.8	3.3	-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
1	Pipeline Fuel	2001	42.6		7.6	-0.8 6.7	6.9	-1.0 5.4	-0.9 5.5
2		2000 2001	39.3 196.4	71.1	0.9 21.8	7.1 30.3	7.0 38.3	6.2 18.2	6.2
4		2000	77.3	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	15.9 -1.0
5 6		2001 2000	4 133.5 4 094.4	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
			01.325 kilopasca					
								Approvisionnements:
679.9	697.6						2001	Production originale brute
663.5 44.1	678.8 44.5	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	Moins gaz bruté sur les chantiers et pertes
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	
635.8 620.2	653.1 634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001 2000	Production originale nette
					_		2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
635.8	653.1						2001	Prélèvements nets
620.2 85.1	634.6 90.9	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
84.1 33.5	90.3 37.2	. 86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
7.7 7.6	8.1 8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2001	- Pertes lors de traitement
5.2 5.1	6.9 6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	E A	2001 2000	- Utilisation dans les usines
-11.2	-14.1						2001	- Rectifications
-19.2 515.5	-27.9 524.1	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	Livraison de gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
635.8 620.2	653.1 634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2001	Disposition total
515.5 509.5	524.1 520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2001	Total du gaz marchand
16.6	18.4						2001	Destockage par les distributeurs
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	Importations
	-	•	-		~	•	2000	
-	-		-		-	-	2000	Autres arrivages
532.1 529.8	542.5 537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation :
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	*	-		-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	•	*		-	-	2000	
-	-	-	-	•		_	2001 2000	- Nouvelle-Écosse
-	-						2001	- Nouveau-Brunswick
	•						2001	- Québec
13.5	0.8		-	0.0	*		2000	- Ontario
62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9		- Manitoba
-					-		2000	
39.0 49.4	30.5 33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan
-							2001	- Alberta
		•	-	•	-		2001	- Colombie-Britannique
-	-	-	•	-	-		2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	**	-			_	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	•						2001 2000	- Nunavut
52.5	31.3						2001	Total des ventes services de gaz
111.9 0.8	116.0 7.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	Exportations
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	· ·
92.6 26.8	93.9 48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5		Ventes directes (excluant services de gaz)
340.8 378.7	372.9 355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
0.5	-0.1						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-0.1 5.4	-1.0 5.1	-0.6	-0.5	0.5	-0.6		2000	Gaz consommé dans les réseaux
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	Pertes dans les pipelines
39.5 5.6	32.4 11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	
532.1 529.8	542.5 537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
Supply:								
Gross new production	2001	102 659.7	470 445 0	15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
Less field flared and waste	2000 2001	102 096.3 851.1	176 145.8	15 617.9 126.8	14 568.3 122.4	14 951.4 126.9	14 224.9 117.8	14 418.8 123.1
Not now production	2000	976.4	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
Net new production	2001 2000	101 808.6 101 119.9	174 458.3	15 627.8 15 476.3	14 107.5 14 426.8	14 913.1 14 803.9	14 135.1 14 093.6	14 575.9 14 280.5
Less injected and stored	2001 2000	7 395.5 7 067.5	11 176.1	539.8 582.6	481.8 590.4	626.2 777.1	1 086.0 1 167.7	1 571. 1 382.
Net withdrawals	2001	94 413.1		15 088.0	13 625.7	14 286.9	13 049.1	13 004.
Field disposition and usage	2000 2001	94 052.4 1 766.0	163 282.2	14 893.7 264.6	13 836.4 243.9	14 026.8 259.9	12 925.9 255.7	12 898 . 240.
Gathering system disposition and u	2000 ises 2001	1 578.4 1 958.9	2 871.9	233.5 303.0	230.0 254.7	233.0	212.9	225.
	2000	1 810.3	2 967.1	288.1	283.3	313.6 241.6	280.1 239.4	262. 242.
- Shrinkage (1)	2001 2000	8 413.5 9 161.6	15 751.4	1 315.1 1 383.3	1 022.6 1 330.3	1 305.4 1 376.1	1 085.4 1 243.4	1 199. 1 273.
- Plant uses (2)	2001	2 846.0	•	411.4	383.5	417.2	405.9	416.
- Adjustment	2000 2001	2 858.0 7 95.6	4 889.7	423.2 437.5	399.3 481.0	430.8 77.3	414.6 65.4	404.1 - 100.1
•	2000	559.5	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.
Deliveries of marketable gas	2001 2000	78 633.1 78 084.6	134 846.6	12 356.4 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 986. 10 800.
Total disposition	2001 2000	94 413.1 94 052.4	163 282.2	15 088.0	13 625.7 13 836.4	14 286.9	13 049.1	13 004.
Total marketable gas	2001	78 633.1	103 202.2	14 893.7 12 356.4	11 240.0	14 026.8 11 913.5	12 925.9 10 956.6	12 898. 10 986 .
Received from distributor storage	2000 2001	78 084.6 13 339.8	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.
	2000	9 661.5	16 045.3	3 773.5 3 145.6	3 108.3 3 001.0	2 042.8 1 646.9	1 415.6 1 064.0	1 237. 203.
Imports	2001 2000	-	_	-		-		
Other receipts	2001			-	-	-		
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	91 972.9	-	16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 222
TOTALNETOUTE	2000	87 746.1	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	12 223. 11 003.
Disposition :								
Utility sales - Newfoundland	2001				-			
- Prince Edward Island	2000 2001	-	-				-	
	2000	-	•	-	-	-	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-	-	
- Quebec	2001	3 134.0		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
- Ontario	2000 2001	3 758.8 3 735.9	6 253.2	796.4 1 249.2	707.0 998.4	635.4 977.8	550.8 471.0	397. 17.
	2000	3 985.6	5 365.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
- Manitoba	2001 2000	936.4 941.4	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59.: 66.:
- Saskatchewan	2001 2000			<u>-</u> '	•	-	-	00.
- Alberta	2001	10 788.4	-	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418.
- British Columbia	2000 2001	11 902.4 282.0	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
	2000	282.4	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	46.5 36.3	43.4 25.7	34.1 21.6
- Yukon	2001 2000	-			-			
- Northwest Territories	2001	-	_		-			
- Nunavut	2000 2001	-	-	-	-			
	2000	-	-		-		-	
Total utility sales	2001 2000	18 876.7 20 870.6	34 165.2	4 240.1 4 768.7	3 974.2 4 374.4	3 650.5 3 400.7	2 603.9 2 951.9	1 829.8 1 968.4
Exports	2001 2000	54 406.8		9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
Direct sales (excluding utilities)	2000	50 137.3 10 770.0	87 859.9	7 829.7 2 043.7	7 296.6 1 787.8	7 387.5 1 791.5	6 617.7 1 533.3	6 843.0 1 248.5
Polissorias to distributor storage	2000	11 227.3	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
Deliveries to distributor storage	2001 2000	6 028.2 3 243.9	5 783.7	99.7 186.9	262.3 118.0	283.2 69.4	980.9 438.3	1 829.8 679.4
ine pack fluctuation	2001 2000	-51.6 -14.0	732.8	31.0 12.5	38.1 6.8	30.6 11.1	-26.8	-5.6
Pipeline Fuel	2001	2 533.6		456.7	344.7	350.1	11.1 286.2	-26.5 309.6
Pipeline losses	2000 2001	3 007.2 - 590.8	5 052.4	476.6 - 102.3	433.5 129.0	429.4 26.4	405.8	404.2
	2000	- 726.2	-1 291.1	-47.9	-73.9	37.7	- 269.9 - 107.6	-19.5 - 290.7
TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	91 972.9 87 746.1	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223.9 11 003.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètre	es cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
14 122.6 13 734.6	14 560.7 14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
115.2	118.9						2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
134.2 14 007.4	142.0 14 441.8	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	Production originale nette
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	
1 648.8 1 222.5	1 441.2 1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
12 358.6 12 377.9	13 000.6 13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Prélèvements nets
230.0 216.0	271.5 227.7	223.1	227.3	242.7	339.9		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
254.5	290.7					260.5	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
249.7 1 202.9	266.0 1 282.8	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	` '
419.9 403.0	391.9 382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 146.3 - 197.9	-19.0 -72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications
10 397.6	10 782.7						2001	Livraison de gaz marchand
10 455.9 12 358.6	10 986.1 13 000.6	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6		2000	Disposition total
12 377.9 10 397.6	13 093.7 10 782.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000 2001	Total du gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	· ·
941.4 401.0	820.6 200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001 2000	Destockage par les distributeurs
-	-	_					2001	Importations
	-						2001	Autres arrivages
11 339.0	11 603.3	•	-	•	-		2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2000	
								Utilisation:
-	-						2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-						2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-							2001	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	•	-		2000	- Nouveau-Brunswick
277.7	270.8	•	-	-	-		2000 2001	- Québec
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	
13.9 15.1	7.7 13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7	2001 2000	- Ontario
43.0 52.2	38.0 39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001	- Manitoba
	-	41.0	00.2	102.2	100.7		2001	- Saskatchewan
977.3	909.3	-	•	-	-		2000	- Alberta
1 220.2 22.7	1 352.5 17.8	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5		- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	'
-	-				-		2001 2000	- Yukon
	-						2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
-							2001	- Nunavut
1 334.6	1 243.6	•	*	-	•		2000 2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3 7 216.6	1 763.2 7 897.1	1 790.9	1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2000 2001	Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	
1 149.6 993.1	1 215.6 1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 491.0 928.6	1 081.3 823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-67.7	-51.2						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-16.5 352.1	-12.5 434.2	0.6	123.4	259.4	328.0		2001	Gaz consommé dans les réseaux
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3		Pertes dans les pipelines
- 137.2 -40.4	- 217.3 - 203.4	- 130.8	- 127.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2000	
11 339.0 10 856.9	11 603.3 11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	16 091.1		2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
3	Less field flared and waste	2000 2001	14 384.8 87.5	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4 12.3
4		2000	82.6	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
5	Net new production	2001 2000	16 003.6 14 302.2	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
7	Less injected and stored	2001 2000	-		-	-		-	
9	Net withdrawals	2001 2000	16 003.6	25 024 2	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2001	14 302.2 486.5	25 024.3	2 042.4 73.1	1 960.9 68.1	2 038.9 67.3	1 992.7 70.3	2 234.6 72.7
12	Gathering system disposition and us	2000 es 2001	442.2	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
14		2000	4 400 0	•	400.0	- 047.5	~	-	
15 16	- Shrinkage	2001 2000	1 422.3 1 280.8	2 264.4	198.8 179.2	217.5 177.1	212.6 176.2	210.8 181.5	203.1 205.4
17 18	- Plant uses	2001 2000	437.4 569.2	900.3	66.7 105.3	67.7 91.1	63.2 89.1	59.7 88.0	63.8 74.1
19	- Adjustment	2001	- 271.9		19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20 21	Deliveries of marketable gas	2000 2001	- 137.4 13 929.3	- 566.9	-3.4 1 829.6	19.7 1 653.1	-72.0 1 877.2	- 186.4 2 118.9	14.2 2 097.1
22	Total disposition	2000	12 147.4	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
23 24	rotal disposition	2001 2000	16 003.6 14 302.2	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
25 26	Total marketable gas	2001 2000	13 929.3 12 147.4	21 650.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 877.2 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097.1 1 873.4
27 28	Received from distributor storage	2001	1 428.2 1 891.7	3 337.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
29	Imports	2001	1 091.7	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
30 31	Other receipts	2000 2001		•		•	•	-	•
32		2000	-	•	-	-	-		
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	15 357.5 14 039.1	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8
	Disposition:								
35 36	Utility sales - Newfoundland	2001 2000				•		-	
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	-	-
38 39	- Nova Scotia	2000 2001		-	-	-		-	
40		2000	-	-	-	•	-	-	-
41 42	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-			-
43 44	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-		-
45 46	- Ontario	2001 2000	785.0 1 023.4	1 798.3	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
47	- Manitoba	2001	1 023.4	1 /96.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
48 49	- Saskatchewan	2000 2001		-		-	-	-	-
50		2000		-	-	-		-	-
51 52	- Alberta	2001 2000	1 726.1 1 365.8	2 454.6	162.5 147.9	132.2 135.3	148.4 195.4	235.3 236.7	259.9 241.4
53 54	- British Columbia	2001 2000	1 131.4 1 726,4	2 644.8	329.4 451.5	297.6 371.8	242.6 385.1	155.6 244.5	53.1
55	- Yukon	2001		2 044.0	-	-	-	-	131.1
56 57	- Northwest Territories	2000		- -	-	-	-		
58 59	- Nunavut	2000		*	-	•			-
60		2000		-		-	-		-
61 62	Total utility sales	2001 2000	3 642.5 · 4 115.6	6 897.7	615.1 736.8	559.0 638.4	517.2 720.5	507.4 635.6	430.5 531.1
63 64	Exports	2001 2000	6 608.1		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.6
35	Direct sales (excluding utilities)	2001	5 674.9 2 603.0	9 960.3	841.5 353.3	854.8 410.3	899.4 402.2	746.9 389.4	785.4 394.4
66 67	Deliveries to distributor storage	2000	2 597.2 1 631.6	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
86		2000	1 205.2	2 148.2	14.8	1.4 63.3	32.8	297.8 178.2	444.7 309.6
59 70	Line pack fluctuation	2001 2000	63.4 3.6	301.7	4.3 -0.4	3.9 -0.7	51.9 3.0	-1.9 -0.2	1.0 -0.4
71 72	Pipeline Fuel	2001 2000	531.7 318.0	640.2	89.8	182.5	87.6	72.9	37.0
73	Pipeline losses	2001	277.2		60.9 94.4	57.4 - 107.8	56.0 -67.9	36.4 201.9	41.3 -16.7
74 75	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	124.6 15 357.5	630.5	-55.8 2 113.6	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
76	The state of the s	2000	14 039.1	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 043.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
ns de mètres	cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
2 264.0 2 123.8	2 617.3 1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2001 2 191.5 2000	Production originale brute
12.6 11.5	10.3	17.9	10.6	10.4	10.9	2001 12.8 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
2 251.4	2 607.0					2001	Production originale nette
2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 2000 2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
2 251.4	2 607.0		•	•	-	2001	Prélèvements nets
2 112.3 63.4	1 920.4 71.6	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
400.7		-	-	•	-	- 2000	
169.7 205.8	209.8 155.6	209.0	180.4	189.5	195.9	2001 208.8 2000	- Pertes lors de traitement
56.4 66.5	59.9 55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8 2000	- Utilisation dans les usines
-19.8 17.0	- 106.0 73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	2001 - 227.5 2000	- Rectifications
1 981.7 1 760.4	2 371.7 1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2001 2 051.1 2000	Livraison de gaz marchand
2 251.4	2 607.0					2001 2001 2 178.7 2000	Disposition total
2 112.3 1 981.7	1 920.4 2 371.7	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 2000 2001	Total du gaz marchand
1 760.4 148.9	1 578.4 86.1	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1 2000 2001	
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0 2000 2001	Destockage par les distributeurs Importations
-	-	•	-	-	-	- 2000	
		-	-	-	•	2001 - 2000	Autres arrivages
2 130.6 2 008.9	2 457.8 1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2001 2 386.1 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
-						2001	Ventes des services - Terre-Neuve
-		-	-	-	•	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-		-	-	-	•	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
-		-	-	-	-	- 2000	
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
-			-		-	2001 - 2000	- Québec
114.8 153.6	57.6 148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	2001 174.8 2000	- Ontario
-	-					2001	- Manitoba
-	•					2001	- Saskatchewan
333.2	454.6	**	~	-	•	- 2000 2001 161.7 2000	- Alberta
212.4 53.1	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7 2000 2001	- Colombie-Britannique
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5 2000 2001	- Yukon
		-		-		- 2000	
-		_	-	-		2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-		-		-	2001 - 2000	- Nunavut
501.1	512.2	201.0	272.2	560.9	719.1	2001 730.0 2000	Total des ventes services de gaz
435.7 763.6	417.5 1 031.0	391.0	372.2	569.8		2001	Exportations
768.3 385.7	778.6 267.7	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
362.6 360.2	282.0 527.5	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
2.2 -2.3	2.0 4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9 2000	
26.4 33.7	35.5 32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	2001 103.3 2000	Gaz consommé dans les réseaux
91.4 52.6	81.9 116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	2001 144.2 2000	Pertes dans les pipelines
	2 457.8					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at					
	Supply:								
1	Gross new production	2001	290.2 323.7		46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2	Less field flared and waste	2000	323.7	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
1		2000	0.2	0.2	0.1	0.1		-	
5	Net new production	2001 2000	290.2 323.5	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
7	Less injected and stored	2001	-		-	-	-	-	00.7
3	Net withdrawals	2000 2001	290.2	•	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
)	Field disposition and usage	2000 2001	323.5	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
2		2000	-		-	-	-	•	
}	Gathering system disposition and use	es 2001 2000	-		-	-	•		
5	- Shrinkage	2001	47.4	00.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
,	- Plant uses	2000	52.5 13.3	93.0	8.8 2.1	8.2 2.2	6.0 2.0	8.4 1.4	8.7 1.2
3		2000	21.1	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
)	- Adjustment	2001 2000			-	-	-	-	
	Deliveries of marketable gas	2001	229.5	442.0	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
	Total disposition	2000	249.9 290.2	443.9	41.8 46.2	39.4 43.1	28.6 44.1	39.8 40.3	41.4 40.9
		2000	323.5	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
	Total marketable gas	2001 2000	229.5 249.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
	Received from distributor storage	2001				-			-
	Imports	2001				-	-		-
	Other receipts	2000 2001	•	-	-	-	-	-	-
		2000		-			-	-	-
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	229.5 249.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
	Disposition :								
	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	~	-	
	- Prince Edward Island	2000 2001	-	•		-	-	-	
		2000	-	~	-	-	-	-	-
	- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-	-		-
	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-	•	-
	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
		2000	-	-	-	•	-	-	-
	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	-
	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
	- Alberta	2000	-	-	-	-			-
		2000		-				-	-
	- British Columbia	2001 2000	229.5 249.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
	- Yukon	2001	-		-	-	-	-	-
	- Northwest Territories	2001	-	- -		-	-	-	-
	- Nunavut	2000	-	-	-	•	-	-	-
	- Nullavut	2000		-		-	-	-	-
ľ	Total utility sales	2001 2000	229.5 249.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9	32.2	32.9
1	Exports	2001		440.5		-	28.6	39.8	41.4
	Direct sales (excluding utilities)	2000		-		-			-
		2000	-	-	-	-			-
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-		-	-	-	-
1	ine pack fluctuation	2001	-			-	-	-	
1	Pipeline Fuel	2000			-	-			-
		2000		-	-	-	-		
	Pipeline losses	2001 2000		-	-				-

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
io	ns de mètres	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	35.3	40.3		15.5			2001 48.1 2000	
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	35.3	40.3	-	-	-	**	- 2000 2001	
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000	
	-	*	-	-		-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	35.3 50.3	40.3 25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2001 48.1 2000	Prélèvements nets
							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	•	•	•		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	5.9	6.1	-	-	-	*	- 2000 2001	
	8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6 2000	
	2.2 2.6	2.2 2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	2001 3.4 2000	
						_	2001 - 2000	- Rectifications
	27.2 39.4	32.0 19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2001 37.1 2000	Livraison de gaz marchand
	35.3 50.3	40.3					2001	Disposition total
	50.3 27.2	25.6 32.0	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000 2001	
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 2001	
				-	-	-	- 2000	
		-	-			_	2001 - 2000	Importations
				-	-	_	2001 - 2000	Autres arrivages
	27.2	32.0	40.0	00.7	40.0	00.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000	
							0004	Utilisation:
		-		-	•	~	2001 - 2000	
	-		-	-		_	2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
						_	2001	- Nouvelle-Écosse
							2001	- Nouveau-Brunswick
	-		*	-	-	-	- 2000 2001	- Québec
			*	-		-	- 2000 2001	
	-	-	-	-		-	- 2000	
	-		-	-		-	2001 - 2000	- Manitoba
	-	**		_	_	-	2001 - 2000	
	•	•					2001	- Alberta
	27.2	32.0	•	•	•	-	2001	- Colombie-Britannique
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 2001	
	-	*	w	-	•	•	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-		-	- 2000	
	•			-			2001 - 2000	- Nunavut
	27.2 39.4	32.0 19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2001 37.1 2000	Total des ventes services de gaz
	-	13.5	70.2	00.7	70.0	00.0	2001	Exportations
	-			-	•	•	- 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
			•	-	•	-	- 2000	
				-	-	-	2001 - 2000	
	-	-		-			2001 - 2000	
				_			2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	Pertes dans les pipelines
	27.2	32.0	•			*	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
	Supply:								
	Gross new production	2001	798.9	754.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2	Less field flared and waste	2000 2001	277.5 2.1	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0 0.4
4 5 I	Net new production	2000 2001	0.3 796.8	2.9	0.3 112.8	108.3	115.5	-	•
6		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
8	Less injected and stored	2001 2000	-		-	-	-		-
9 I	Net withdrawals	2001 2000	796.8 277.2	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5	115.0	122.9
11	Field disposition and usage	2001	2/1.2	731.3	-	-	8.8	12.1	96.0
12 13 (Gathering system disposition and us	2000 es 2001	-	•	-	-		•	
14 15	- Shrinkage	2000 2001	139.9	-	-	10.0		-	
16		2000	34.6	118.5	20.0	19.0 0.2	20.3 0.1	20.0 0.3	21.6 13.2
17 18	- Plant uses	2001 2000	65.6 20.9	64.4	10.5	8.5 0.2	10.7	7.4	9.9 8.6
19 20	- Adjustment	2001 2000	•		-	-		-	2.0
21 [Deliveries of marketable gas	2001	591.3	-	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22 23 7	Total disposition	2000 2001	221.7 796.8	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8 115.0	74.2
24		2000	277.2	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	122.9 96.0
25 T 26	Total marketable gas	2001 2000	591.3 221.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
27 F 28	Received from distributor storage	2001 2000	-		-	-		•	
29 1	mports	2001	-		-	-	-		-
30 31 C	Other receipts	2000 2001	-	•	-	•		:	
32 33 T	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	504.2	-	-	-	-		
34	OTAL NET SUFFEE	2000	591.3 221.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
[Disposition:								
	Jtility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	-		-
36 37	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-	-	-			
38 39	- Nova Scotia	2000 2001	•	-	-	-	-	-	**
10		2000	-	-	-	•		-	-
11 12	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-		*	-
13 14	- Quebec	2001 2000			-	-	*		-
15	- Ontario	2001			-	-			-
16 17	- Manitoba	2000 2001	-	-	-		-		_
18 19	- Saskatchewan	2000	-	-	-	*	-	-	-
50		2000		-		-	~	-	-
51	- Alberta	2001 2000		_	m.	-	-	-	-
3 54	- British Columbia	2001	536.3 172.3	401.0	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
55	- Yukon	2001	172.5	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
6 7	- Northwest Territories	2000 2001	- 55.0	-	8.1	7.0	7.6	7.7	- 0.2
8		2000	49.4	86.6	7.0	6.6	7.4	7.7	8.3 8.1
9	- Nunavut	2001 2000		-	-	-	*	-	-
1 T	otal utility sales	2001 2000	591.3 221.7	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4
	xports	2001	/	300.4	-	~	0.7	11.0	74.2
	rirect sales (excluding utilities)	2000 2001		-			-	-	-
6 7 D	eliveries to distributor storage	2000 2001	-	-	-		-	-	
8		2000	-	-	-	-			
0	ine pack fluctuation	2001 2000	-				-		-
1 P.	ipeline Fuel	2001 2000	-		-	-	-	-	-
3 P	ipeline losses	2001	-	•	-	-	-	-	-
4 5 T (OTAL NET DISPOSITION	2000 2001	591.3	-	82.3	00.0	04.5	07.0	-
'6		2000	221.7	568.4	8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2

June Juin	Juillet	August Août	Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ions de m	ètres cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
90. 95.		92.2	88.8	78.9	100.6	2001 116.2 2000	Production originale brute
0.			0.3			2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
90.		1.5		0.2	0.4	0.2 2000 2001	Production originale nette
95.	2 47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000 2001	
		•	-	-		- 2000	
90. 95.		90.7	88.5	78.7	100.2	2001 116.0 2000	
			•		-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	n			*	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
14.9		45.4	40.4	10.7	47.0	2001	- Pertes lors de traitement
15.1 9.1	9.4	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1 2000 2001	
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5 2000 2001	
00.		the contract of the contract o	-		~	- 2000	
66.6 71.3	7 38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Livraison de gaz marchand
90.1 95.2	7 131.6 2 47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	2001 116.0 2000	
66.6		65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total du gaz marchand
71.3		05.9	64.0	57.0	73.0	2001	Destockage par les distributeurs
	-	•	-	-	-	- 2000 2001	
		•	-	•	~	- 2000	
		•	-	-	-	2001 - 2000	
66.6 71.7		65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation:
						2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		•	•	•	•	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
		•	-		-	- 2000	
			-	-		- 2001 - 2000	
				-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
					_	2001 - 2000	- Québec
						2001	- Ontario
		•	-	0-9	-	- 2000 2001	- Manitoba
		•	-	•	-	- 2000 2001	- Saskatchewan
		w	-	-	-	- 2000	
	-		-	-	-	2001 - 2000	
58.6 65.6		58.6	56.5	50.3	66.7	2001 77.4 2000	- Colombie-Britannique
	-		_		-	2001	- Yukon
8.0		7.0	7.5	20	** 4	2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2000 2001	- Nunavut
66.6		-	•		-	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
71.7		65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000	
			-	-		2001 - 2000	
						2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
		•	·	·	_	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			-		*	- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
		•	•	•	•	- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
	-			-		- 2000	
66.6 71.7		65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Foreign

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsi		
	Supply:								
1	Gross new production	2001	-		-	_	-		
2	Less field flared and waste	2000	-	-	•	-		-	-
4		2000	-	-		-	-	-	-
5	Net new production	2001 2000	-	-	-	-			-
7	Less injected and stored	2001 2000	-		-	-		-	-
9	Net withdrawals	2001	-	-					
0	Field disposition and usage	2000 2001	-	-		-	-	•	-
2		2000	-	-	-	-	-	-	
3	Gathering system disposition and use	s 2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
5	- Shrinkage	2001	1		-	-	-	-	-
7	- Plant uses	2001	-	•	-	-	-	-	-
9	- Adjustment	2000	•	-	-	-	-	-	-
0		2000	-	-	-	-		-	
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000			-	•	-	-	
3	Total disposition	2001			-	-		-	
	Total marketable gas	2000 2001	-	-			-	-	-
6 7	Received from distributor storage	2000 2001	-	-	•	-	•	*	
8		2000	-	-	-			-	
9	Imports	2001 2000	1 021.4 828.7	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
1	Other receipts	2001			-	-	202.0	70.5	
2 3 4	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001 2000	1 021.4 828.7	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
	Disposition :					12.0	202.0	70.5	00.2
5	Utility sales - Newfoundland	2001							
6		2000	-	~	-	-	-	-	-
7 B	- Prince Edward Island	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-		-	-
1	- New Brunswick	2001			-	-	-	-	-
2	- Quebec	2000 2001	-	-	-	-	-	-	-
1		2000	-	-		-	-	-	-
5	- Ontario	2001 2000	1 021.4 828.7	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
7	- Manitoba	2001	-		-	-	-	-	-
3	- Saskatchewan	2001	-	-	-	-		-	
1	- Alberta	2000 2001	-	-	-	-			-
2		2000	-	-		-	-	-	-
3	- British Columbia	2001 2000			-	-			-
5	- Yukon	2001	-			-	-	-	
7	- Northwest Territories	2001	•	-	-	-		-	-
3	- Nunavut	2000	- '	-	-	-		-	-
)		2000	-	-	-	-		-	
2	Total utility sales	2001 2000	1 021.4 828.7	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
3	Exports	2001	-		-	. 2.0	-	70.5	- 00.2
	Direct sales (excluding utilities)	2000 2001		•	-	-	-	-	-
7	Deliveries to distributor storage	2000	•	-	-	-	-		-
3	_	2001 2000	-	-	-	-	-		-
)	Line pack fluctuation	2001			-	-	-		
	Pipeline Fuel	2001	-			-	-		
3	Pipeline losses	2000	-		-	-		-	-
		2000	-	-	-	-	:		-
	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	1 021.4 828.7	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
าร	de mètres	cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	٠						2001	Production originale brute
		-	*	•		-	- 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
			•	-	•		- 2000	
	-	-		-	-	-	2001 - 2000	Production originale nette
		-				-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	-	-					2001	Prélèvements nets
		~	•		•	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-	-	•	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-		-	•		-	- 2000	
		-		-			2001 - 2000	- Pertes lors de traitement
		-		-		_	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
							2001	- Rectifications
		-		-	*		- 2000 2001	Livraison de gaz marchand
	*		-	-	-		- 2000	
	-	-	-	-			2001 - 2000	Disposition total
	-		-				2001 - 2000	Total du gaz marchand
	-						2001	Destockage par les distributeurs
	122.0	148.2	•	•		•	- 2000 2001	Importations
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	
	-	-	-	-		-	- 2000	Autres arrivages
	122.0 117.4	148.2 96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
							2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-	-	-	•	•	- 2000	
	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-		-		*	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	•	-					2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
			•		•		2001	- Québec
	122.0	148.2	-	*	-	•	- 2000 2001	- Ontario
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
	-	-		-		_	2001 - 2000	- Manitoba
		-	_		e		2001 - 2000	- Saskatchewan
							2001	- Alberta
			-	-		-	- 2000 2001	- Colombie-Britannique
	-	-	-	-	•		2001 - 2000	- Yukon
			-				2001	
	-	n 	•		-		2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-						2001 - 2000	- Nunavut
	122.0	148.2			•		2001	Total des ventes services de gaz
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Exportations
	-	-	•	-		-	- 2000	
	-			-			2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-			_	_	2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-						2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
				-	•		- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	*	•	-	-	•	- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
		-			-		- 2000	
	122.0	148.2					2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gas use - Reprocessing	a	Millions of cubic	metres - millions	s de mètres c	ubes			
	·								
01	Shrinkage (1)	2001 2000	1 879.2 2 246.2	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03	Flared (2)	2001	1.8	10.0	0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04	DI E	2000	6.8	10.8	5.3	0.4	~	0.3	0.1
05 06	Plant Fuel (2)	2001 2000	211.7 264.5	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29.5 25.3
	Propane		Thousands of cu	ıbic metres - mill	iers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	103.2		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
08		2000	17.5	42.9		0.3	2.9	3.6	3.4
09 10	Manitoba	2001 2000		-	-	-	-		-
11	Saskatchewan	2001	23.3		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	23.7	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13 14	Alberta	2001 2000	5 794.5 5 883.8	10 308.0	822.3 946.1	824.4 836.2	914.3 878.3	834.8 820.7	804.0 790.3
15	British Columbia	2001	265.3		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	270.6	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17 18	Canada	2001 2000	6 186.3 6 195.6	10 850.8	870.9 973.1	870.7 879.8	970.7 930.1	890.3 872.5	869.6 846.8
	Butane								
19	Nova Scotia	2001	70.4		6.8	6.8	9.1	9.6	120
20		2000	17.6	40.9	-	1.6	2.7	3.2	13.8
21	Manitoba	2001	-			-	-	-	-
22		2000		-	-	-		-	-
23	Saskatchewan	2001	8.3		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24	***	2000	9.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25 26	Alberta	2001 2000	3 375.0 3 347.3	6 098.5	506.9	484.5	502.6	480.2	464.5
27	British Columbia	2001	197.5	0 090.5	513.1 28.2	476.1	482.8	472.1	456.6
28	Dittisti Goldinbia	2000	215.9	378.1	24.1	24.1 28.1	29.6 32.6	30.2 33.7	28.3 40.5
29	Canada	2001	3 651.2		543.2	516.5	542.5	521.2	507.8
30		2000	3 590.3	6 534.5	538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
	Ethane (before solvent f	lood)							
	Manitoba	2001	-		-	-		-	-
32	Carland	2000	-	•	*	-	-	-	-
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
35	Alberta	2001	6 494.5		874.2	931.3	1 128.0	848.5	881.3
36	D.W. I. O. I	2000	6 917.3	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37 38	British Columbia	2001 2000	519.8	050 E	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada		436.0	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
40	Canada	2001 2000	7 014.3 7 353.3	13 157.3	922.4 830.4	1 018.2 1 000.9	1 199.4 1 156.7	931.6 1 072.9	966.5 1 105.1
	Sulphur		Metric Tonnes - T	Tonne métrique					
41 42	Manitoba	2001 2000		-	-	-	-	-	-
43 44	Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	-
45 46	Alberta	2001 2000	3 847 092 4 282 063	7 372 374	614 325 640 035	554 305	565 243	544 926	520 281
47	British Columbia	2001	520 778	1012014		606 700	608 137	581 149	588 658
48		2000	528 730	911 883	78 572 78 526	71 335 69 713	76 524 77 537	76 921 76 395	75 757 79 161
49 50	Canada	2001 2000	4 367 870 4 810 793	8 284 257	692 897 718 561	625 640 676 413	641 767 685 674	621 847 657 544	596 038 667 819

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3.	Utilisation en recyclage.	approvisionnement des	produits des usines o	le traitement, par mois	, par province, 2000 - 2001
	e initiation on too, orage,	approvious internet aco	producto des destrices e	ic traiternent, par mois	, pai province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic n	netres - millions	de mètres	cubes				U	tilisation en recyclage	
308.5	169.3	040.5	005.0	000.4	000.5	200 4	2001	Pertes (1)	0
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000		0;
0.3	0.1	0.0	0.77		0.4	0.0	2001	Gaz brulé (2)	00
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000		04
34.9	14.2	00.4	44.0	40.4	40.0	077.0	2001	Consommation (2)	0.
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thousands of cub	oic metres - millio	ers de mètr	es cubes				Р	ropane	
20.4	17.2						2001	Nouvelle-Écosse	0.
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	Nouvelle-Ecosse	0.
0.4	-	2.0	0.0	0.7	0.4	0.0		Manitoha	
	-				-		2001	Manitoba	09
								0.1.1	
3.3 3.5	3.4 3.6	3.2	3.4	3.5	2.4	2.5	2001	Saskatchewan	11
		3.2	5.4	3.5	3.4	3.3	2000		12
825.3	769.4	960.9	940.0	000.0	204.2	047.0	2001	Alberta	10
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2						2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
884.9	829.2						2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
							_		
							В	utane	
13.4	10.9						2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
	-						2001	Manitoba	21
-	-			_	-	_	2000		22
1.1	1.2						2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		24
490.6	445.7						2001	Alberta	25
492.4	454.2	485.7	481.4	582.8	691.8	509.5	2000	, 110 0 100	26
26.8	30.3						2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		28
531.9	488.1						2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							Е	thane (avant déplacement miscible)
							2001	Manitoba	31
	-	_	-		_	_	2000	Maintoba	32
							2001	Saskatchewan	33
		**					2000	Caskatoriewari	34
916.1	915.1						2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6		ribola di di	36
65.1		1 000.0	000. 7	1 17-47	1 002.2	, 000.0		Colombie-Britannique	37
65.7	79.9 70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2001	Colombie-Britannique	38
		02.0	01.4	00.0	00.0	00.0		Ornada	
981.2 1 053.7	995.0 1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001	Canada	39 40
		1 120.4	1074.0	1 203.4	1 175.0	1 101.0	2000		40
Metric Tonnes - To	onne métrique						S	oufre	
•	-						2001	Manitoba	41
-	-	-	-	•	-		2000		42
-	-						2001	Saskatchewan	43
•	-				-	-	2000		44
509 094	538 918						2001	Alberta	45
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300	2000		46
62 208	79 461						2001	Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
571 302	618 379						2001	Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	0000		50

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

What if...

Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économic de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!

www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics All the time — All in one place

www.statcan.ca

CONCU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes en un endroit et en tout temps



TO ORDER:			ME	ETHOD O	F PAYI	MENT:	
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA	X 377 287-4369 (Ch	neck only one)			
Statistics Canada Dissemination Division Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada				Please charg	ge my:	VISA Maste Card	r American Express
E-MAIL: order@sta	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunicatio	n Device	Card Numi	oer		
(Please print)		for the Hearing Im	paired	Expiry date)		
Company			-	Cardholde	r (please	print)	
Department				Signature			
Attention	T	itle		Payment end	2 bosole		
Address					Joseu a	(payable to the Receive	er General for Canada)
City	()	Province ()		Purchase Order Numb (please enclo			
Postal Code	Phone	Fax					
E-mail Address:				Authorized	Signatur	e	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping (Applica shipment outside C	ble to s sent	Quantity	Total \$
States, please a	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada m ordered. For shipments uency = 1. Quarterly freq	s to other countries, plea	ise add \$10		SUBTOTAL	
Canadian client R121491807).	s add either 7% GST	and applicable PST or H	ST (GST Registration N	0.		GST (7%)	
	· · ·	an dollars drawn on a Ca daily exchange rate, dra		quivalent		Applicable PST	
	orders their IS Organiz	al government departmer ation Code				Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your pr	oduct(s), announce p	e your information to product updates and ad er Statistics Canada pro	minister your account	. From time		GRAND TOTAL	
purposes □ a		If you do not wish to b ☐, check as appropriate can.ca.				PF0210	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



www.statcan.ca

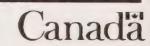
Canadä

3

POUR COMM	ANDER :	and the second of the second o	and the second second	МО	DALITÉS	DE P	AIEMENT:	oranione de	t plane and the party of help
COURRIER	TÉLÉPHON 1 800 267-	E TÉL	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Coc	hez une seul	e case)			
Statistique Canada Division de la diffusior Gestion de la circulatio 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	1		77 207-4309		/euillez débi mon compte	ter	VISA Mas		American Express
COURRIEL : ord	er@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco			N° de carte				
(Veuillez écrire en majuscu	les)	,			Date d'expi	ration			
Compagnie					Détenteur	lo carte	(en majuscule s.v.p.)		
Service					Deterited	ie carte ((en majuscule s.v.p.)		
A l'attention de	F	onction			Signature				
Adresse					laiamant in a	h			
				-	Paiement inc	ius \$	l'ordre du Receveur	général du	Canada)
Ville	()	rovince ()			l° du bon le command veuillez joind	-	5)		
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r	,	veamez jonia	re le boil	/		
Vos renseignement protection des rens		protégés par la <i>Loi s</i>	sur la		Signature d	e la pers	sonne autorisée		
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les pri n'incluent la taxe de v	pas	*Frais de (Pour les er l'extérieu Canad	nvois à r du	Quantité	Т	Fotal \$
pour chaque numéi	o ou article commandé. Pou	Canada. Pour les envois à der r les envois à destination des	autres pays, veuillez	aiouter 1	0 \$ pour chaque		TOTAL		~
numero ou article c mensuelle = 12.	ommandé. Fréquence des p	arutions : publication annuelle	e = 1; publication trim	estrielle =	4; publication				
		% et la TVP en vigueur, soit					TPS (7 %)		
banque américaine	selon le taux de change quo						TVP en vigueur		
sur toutes les comm de reférence RI	nandes leur code d'organism		et le	eur code			TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
transaction, livrer pourrions de temp	votre (vos) produit(s), ann os à autre vous informer au	nents qui vous concernent oncer les mises à jour de ce sujet d'autres produits et s	e(s) produit(s) et gé services de Statistic	rer votre	compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL		
des promotions	ou des études de marché 🛭	ché. Si vous ne voulez pas q 1, cochez la case corresponda 1 800 700-1033 ou envoyez	ante et faites-nous pa	arvenir cet	te page par		PF0210	50	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!





3

SERVICES INDICATORS

For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

he services sector now dominates the industrial economies of the world.
Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, Services Indicators brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication breaks new ground, providing timely updates on performance and developments in:

Communications

Finance, Insurance and Real Estate

Business Services

Services Indicators brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue. Services Indicators gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to Services Indicators for current information on these industries ... both at a glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services. *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to Services Indicators today!

Services Indicators (catalogue no. 63-016-NPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

Fo order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkelale Avenue, Ottawa, Ontario, KTA OT6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1.8" 28"-4369 or (613) 951-1584 or call 1.800 26"-66" foll-free in Canada and the United States and charge to your VISA. Mastercard or American Express. Via e-mail-order@statean.ca Visit our Web Site at www.statean.ca



INDICATEURS DES SERVICES

Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

e secteur des services domine à l'heure actuelle les economies industrielles du monde. Les télécommunications, les operations bancaires, la publicité. l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la comprehension avisée et la prise de mesures efficaces

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image coherente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada pénètre dans un domaine inexploré, fournissant des aperçus <u>opportuns</u> du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

Communications

Finance, assurance et immobilier

Services aux entreprises

Indicateurs des services rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant a même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro. Indicateurs des services brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'interesse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité tant sous une <u>forme sommaire qu'à un niveau de detail n'ayant jamais encore été offert</u> – et ce, dans une mème publication.

Si vous étes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à Indicateurs des services!

Indicateurs des services (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 S. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada Pour les envois a destination des Etats-Unis, veuillez ajouter 24 S. Pour les envois a destination des autres pars, veuillez ajouter 40 S.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KLA 0 f6, Canada, ou communiquez avec le Centre regional de consultation de Statistique Canada le plus pres (votr la liste qui figure dans la presente publication).

Ŝi vous préférez, vous pouvez télecopier votre commande en composant le 1.877/2874-4369 ou le (613) 951-1584 ou télephoner sans frais du Canada et des Eatsel nis au 1.800/267-6677 et porter les frais a votre compte VISA. Masterclard ou American I xpress. Via cournel-ordeno statean.ca. Visitez notre site Web www.statean.ca

Add to your favorites

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

Ajoutez à vos favoris

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

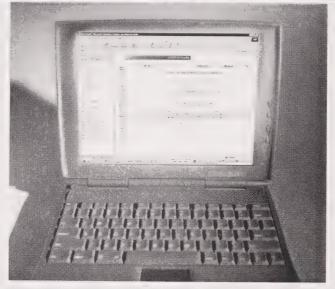
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's Online Catalogue of Products and Services has the answer to your questions!

Access a variety of data through an efficient and up-to-date search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the Catalogue through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search easier and save you time.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le Catalogue en ligne des produits et services de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche efficace et à jour vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHEZ SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le Catalogue vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre

disposition pour faciliter votre recherche et économiser du temps.

RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and see for yourself what this online catalogue has to offer!

- survevs
- CD-ROM
- m customized aggregated data

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- enquêtes
- documents de recherche
- publications
- CD-ROM
- données agrégées personnalisées

et plus encore!

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et voyez vousmême ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

www.statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line National telecommunications	1 800 263-1136
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program	
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
0	E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu- nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

January 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 8

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Janvier 2001

 N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 8

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

000

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		P	AGE			PAGE
Sel	ected Publications		4	Sé	lection de publications	4
Hig	hlights		5	Fa	its saillants	5
Tab	ole			Ta	bleau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month			1.	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
	Canada		6		Canada	6
	Newfoundland		8		Terre-Neuve	8
	Nova Scotia		10		Nouvelle-Écosse	10
	Ontario		12		Ontario	12
	Manitoba		14		Manitoba	14
	Saskatchewan		16		Saskatchewan	16
	Alberta		18		Alberta	18
	British Columbia		20		Colombie-Britannique	20
	Northwest Territories		22		Territoires du Nord-Ouest	22
	Foreign		24		Étranger	24
	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month			2.	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada		26		Canada	26
	Newfoundland		28		Terre-Neuve	28
	Nova Scotia		30		Nouvelle-Écosse	30
	Ontario		32		Ontario	32
	Saskatchewan	- 11	34		Saskatchewan	34
	Alberta		36		Alberta	36
	British Columbia		38		Colombie-Britannique	38
	Yukon		40		Yukon	40
	Northwest Territories		42		Territoires du Nord-Ouest	42
	Foreign		44		Étranger	44
	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province		46	3.	Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Data	a Quality and Methodology		48	Qu	alité des données et méthodologie	48
Defi	initions		48	Déi	finitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

August 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2001 increased 3.1% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in August 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, a decrease of 9.8% over August 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for August 2001 is as follows: 8.9 million cubic metres (57.7%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (40.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.2% to 18.4 billion cubic metres from 18.0 billion cubic metres in August 2000. Marketable Gas production for August 2001, amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 3.6%

The disposition of natural gas for August 2001 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.5 billion cubic metres were exported; 3.9 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Août 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour août 2001 a augmenté de 3,1% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en août 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,8% par rapport à août 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2001 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (57,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (40,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,2% pour atteindre 18,4 milliards de mètres cubes comparativement à 18,0 milliards de mètres cubes en août 2000. En août 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,6%.

Au cours du mois d'août 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

_			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	22 063.1 21 413.1	32 586.5	2 847.9 2 667.7	2 561.1 2 547.4	2 833.2 2 739.9	2 668.9 2 597.1	2 793.3 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	30 916.9 32 356.4	48 384.7	3 987.2 4 180.7	3 646.5 3 897.6	4 031.3 4 202.6	3 871.4 4 022.2	3 892.1 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	13 172.4 12 589.7	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	12 172.5 10 905.4	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 350.4 1 240.0	1 575.7 1 329.8	1 468.7 1 349.9	1 600.4 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	78 324.9 77 264.6	116 360.1	9 997.5 9 815.2	9 164.9 9 193.3	10 256.0 9 430.2	9 468.9 9 475.2	10 051.0 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	724.7 583.3	916.0	88.4 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	97.9 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	6 986.9 7 038.0	10 532.7	894.1 938.2	831.4 879.8	972.3 933.2	877.6 863.3	875.6 859.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	86 036.5 84 885.9	127 808.8	10 980.0 10 800.8	10 079.4 10 138.2	11 315.3 10 437.8	10 435.8 10 417.8	11 024.5 10 960.8
17 18	Imports	2001 2000	37 087.5 35 837.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	123 124.0 120 723.6	180 846.4	16 477.4 15 081.8	14 259.3 14 467.6	16 455.6 14 721.9	14 765.6 14 773.0	15 893.8 15 500.2
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	15 905.5 13 051.6	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	14 495.3 14 892.2	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	18 871.0 17 978.9	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.6 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-		-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	2 415.3 2 580.3	3 901.9	326.7 336.6	288.3 307.7	273.3 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	15 864.7 16 345.4	24 510.0	2 244.1 2 052.9	2 025.3 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 957.0	1 488.9 2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	2 280.3 2 177.8	3 348.6	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 283.8	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	o*			-			
37 38	Total to Refineries	2001 2000	69 832.1 67 026.2	100 564.4	9 606.5 8 439.0	8 239.8 8 206.9	9 311.5 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 505.9 8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	52 928.0 53 721.7	80 316.5	6 796.8 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 709.0 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 848.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4		89.5	-	88.9	-	
43 44	Total Exports	2001 2000	53 106.4 53 721.7	80 316.5	6 886.3 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.9 6 390.5	6 823.1 6 578.9	6 848.6 7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	167.7 -24.9	214.8	205.8 - 190.0	- 149.3 80.7	140.3 147.7	69.5 157.4	596.1 - 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	297.1 266.9	404.4	22.1 37.0	17.1 27.3	34.4 27.2	30.3 38.2	43.4 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 279.3 - 266.3	- 653.7	- 243.3 -3.9	-43.0 - 116.3	171.5 6.9	-2.2 -25.8	- 100.2 -12.8
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	123 124.0 120 723.6	180 846.4	16 477.4 15 081.8	14 259.3 14 467.6	16 455.6 14 721.9	14 765.6 14 773.0	15 893.8 15 500.2

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
ousands of			e mètres cubes						
								6 mmaniai ammamanta	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 687.2 2 630.9	2 810.1 2 743.2	2 861.4 2 785.8	2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	
3 765.9 3 933.5	3 884.2 4 125.5	3 838.3 3 835.8	3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 570.9 1 405.3	1 533.7 1 422.4	1 521.6 1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	
9 446.9 9 739.8	9 901.7 9 873.1	10 038.0 9 716.0	9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001	Total pétrole brut	1
88.2 77.8	91.0 80.3	99.8 79.5	77.2	80.6	85.2	89.7	2001	Condensat	1
833.0 832.4	839.0 854.8	863.9 876.8	885.8	882.9	869.3	856.7	2001	Pentanes plus	1
10 368.1	10 831.7	11 001.7			10 634.6		2000 2001	Total prélèvements net	1
3 998.4 4 357.0	10 808.2 4 693.8	10 672.3 4 378.6	10 566.2	10 707.0		11 015.1	2000	Importations	1
4 357.0 14 366.5 15 007.0	4 836.3 15 525.5 15 644.5	4 855.3 15 380.3 15 527.6	4 045.6 14 611.8	3 457.0 14 164.0	4 732.1 15 366.7	4 965.2 15 980.3	2000 2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
								Utilisation :	
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	2 2
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	2
2 350.6 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.8 2 349.3	2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario .	2
•	-		-	•	-		2001 2000	- Manitoba	2 2
360.9 336.9	373.3 373.3	382.3 330.1	326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	2
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.9	2001	- Alberta	3
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2001	- Colombie-Britannique	3
	:		-				2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
7 975.6 8 127.2	9 477.4 8 992.8	8 870.5 8 796.7	8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 890.3	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 256.4 6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportation aux États-Unis	3
-							2001	Exportation dans d'autres pays	4
6 875.3 6 844.6	6 424.1 6 735.9	6 256.4 6 723.4	6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001	Exportations totales	4
- 648.5 -34.4	- 150.0 -80.4	103.8 82.7	-40.4	104.3	261.2	-85.4	2001	Variations nettes des stocks	4
							000/	A	

56.6 34.6

- 282.6

15 525.5

15 644.5

-38.4

46.0 30.9

103.6 - 106.1

15 380.3

15 527.6

47.2 39.5

116.9

30.1

14 366.5

15 007.0

33.6

-35.3

14 611.8

35.4

-82.9

14 164.0

31.6

- 146.6

15 366.7

36.9

2001 15 980.3 2000

- 122.6

2001 2000

2001 2000

Livraisons à d'autres acheteurs

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

47

49 50

51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-		-	•	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	5 370.4 5 546.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	~				-		
7	Crude Bitumen	2001 2000		•		*	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	5 370.4 5 546.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
11 12	Condensate	2001 2000	:		···		-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	:		-	-	-	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	5 370.4 5 546.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
17 18	Imports	2001 2000	•	-		-	-		-
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	5 370.4 5 546.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
					, , , ,	00 1.2	701.3	012.2	034.0
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	1 527.2 348.7	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313.9 90.8
23	- Quebec	2001 2000	192.1 203.9	308.7	-	102.7	57.5	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	1 749.9 108.8	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27	- Manitoba	2001 2000			-	*	*	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000		*	-	•	-	-	-
31	- Alberta	2001 2000				-		-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000			-	*		-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•		in the	-	•	-	
37 18	Total to Refineries	2001 2000	3 469.2 661.4	1 927.4	118.9 102.9	376.1	327.1 132.9	382.3	627.8 90.8
10	Exports to the United States	2001 2000	1 877.5 4 908.1	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	40.4 708.6
1	Exports to Other Countries	2001 2000	, -		19	*		•	-
3	Total Exports	2001 2000	1 877.5 4 908.1	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	40.4 708.6
5	Net Inventory Changes	2001 2000	23.7 -22.9	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	34.9 35.4
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-		-	-		55.4
9	Losses and Adjustments	2001	-				-		-
1	TOTAL DISPOSITION	2001	5 370.4		652.8	650.4	692.8	669.5	703.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
housands of	cubic metres		e mètres cubes						**
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
			-			•	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
•	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	9
•	•		-		~		2001 2000	Condensat	11 12
		-	-		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
p-	-	:	-		-		2001 2000	Importations	17 18
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
162.9 22.1	157.7 -	267.8	21.6	69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	31.9 96.0	77.8	-		-	104.8	2001 2000	- Québec	23 24
345.5 66.1	447.5 42.7	223.7	201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-		-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
•	•	-	-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
		-			-		2001 2000	- Alberta	31 32
	•		-		•		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
			•	٠		-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
508.4 118.3	637.1 138.7	491.5 77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-		*	-		-	•	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
-7.0 8.7	20.9 67.6	-16.4 -46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
						-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		-					2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	•	-	-	-	•	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-	•	-	-	•	•	
5 6	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-	-	-	•	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-	•			-	•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	•	•	-				
11	Condensate	2001 2000	348.0 222.0	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	•	•	-	-		
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	348.0 222.0	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
17 18	Imports	2001 2000		-	-	-	-		-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	348.0 222.0	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	•	-	-	•	-	•	-
23 24	- Quebec	2001 2000	36.2	36.2	*		-	•	15.1
25 26	- Ontario	2001 2000	-		-	•	•	-	
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	•	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	•	-	-	-	-	•	-
31	- Alberta	2001 2000	-		• 1	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	•	-	-		-	*	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	:		-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	36.2	36.2	-			-	15.1
39 10	Exports to the United States	2001	194.4 94.2	234.2	-	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
11	Exports to Other Countries	2001 2000	,		-	-	•		
13	Total Exports	2001 2000	194.4 94.2	234.2	40	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
15	Net Inventory Changes	2001	153.6 91.6	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3.0 17.8
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	•		*	-			*****
19	Losses and Adjustments	2001	•			-			
51	TOTAL DISPOSITION	2001	348.0		38.0	37.4	38.7	40.2	46.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse .lune July **August** September October November December Juin Juillet **Août** Septembre Octobre Novembre Décembre thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Approvisionnements: Production intérieure : 2001 Pétrole brut lourd 2000 2 2001 Pétrole brut léger et médium 2000 2001 Pétrole brut synthétique 2000 6 2001 Pétrole brut bitumineux 2000 8 2001 Total pétrole brut Q 2000 10 43.4 47.5 55.9 2001 Condensat 33.9 38.0 37.3 34.7 35.9 38.7 37.3 2000 12 2001 Pentanes plus 13 2000 14 43.4 47.5 55.9 2001 Total prélèvements net 15 33.9 38.0 37.3 34.7 35.9 38.7 37.3 2000 16 2001 **Importations** 17 2000 18 43.4 47.5 55.9 2001 **TOTAL APPROVISIONNEMENTS** 19 33.9 38.0 37.3 34.7 35.9 38.7 37.3 2000 20 Utilisation: 2001 Aux raffineries - Atlantique 2000 2001 23 - Québec 21.1 2000 24 2001 - Ontario 25 2000 26 2001 - Manitoba 27 2000 28 2001 - Saskatchewan 29 2000 30 2001 - Alberta 31 2000 32 2001 - Colombie-Britannique 2000 34 2001 - Territoires du Nord-Ouest 2000 36 37 2001 Total livré aux raffineries 21.1 2000 38 15.9 2001 Exportation aux États-Unis 62.9 2000 47.7 35.8 41.3 2001 Exportation dans d'autres pays 2000 42 43 15.9 2001 **Exportations totales** 47.7 62.9 35.8 41.3 2000 44

47.5

16.9

38.0

40.0

-10.4

55.9

34.7

34.7

-27.0

35.9

43.4

33.9

43.4

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

-4.0

37.3

2.9

38.7

45

46

47

48

49

50

51

52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-	Action to the second se		thousands o	f cubic metres	milliers de m	ètres cubes			
	Supply : Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			*	*		•	-
3 4	Light and Medium Crude Oil	2000 2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2	19.4	22.0
5 6	Synthetic Crude Oil	2001	157.0	231.2	-		20.4	19.4	20.5
7 8	Crude Bitumen	2000 2001 2000		-		-	•		
9	Total Crude Oil	2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0
11	Condensate	2001				-	20.4	19.4	20.5
13	Pentanes Plus	2001	-		-	-	•		-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
17 18	Imports	2001 2000			-	-			-
19	TOTAL SUPPLY	2001	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
									20.0
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	-			-
23	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27	- Manitoba	2001 2000	**		-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		**	-	-	-	-	
31	- Alberta	2001 2000		-	- '	-	-	-	-
33	- British Columbia	2001 2000		-	•	•	-	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	<i>2</i>	-	. *	-	-	•	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
39 10	Exports to the United States	2001 2000	-		-	-	-	-	-
1	Exports to Other Countries	2001 2000		-	-	*	*		-
13	Total Exports	2001 2000	•		:		:	•	-
5	Net Inventory Changes	2001	-		-	-		:	
7	Deliveries to Other Purchasers	2001							
9	Losses and Adjustments	2001	-						
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	164.3 157.0	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
			e mètres cubes			Decembre			
								Approvisionnements : Production intérieure :	
				•			2001 2000	Pétrole brut lourd	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
*		-			-		2001	Pétrole brut synthétique	
-					-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total pétrole brut	1
	•	-		_	_		2001	Condensat	1
			-	-	-		2001	Pentanes plus	1:
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	Total prélèvements net	1
-	a e	-					2001 2000	Importations	1
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation :	
	-						2001	Aux raffineries - Atlantique	2
-			•	-	-		2000	- Québec	2
20.3	20.5	24.1	-	•	•	-	2000	- Ontario	2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	- Manitoba	2
-	*	-	•			-	2000	- Saskatchewan	2
-			•	-	-	•	2000	- Alberta	3
	9	-	٠	~	•	•	2000	- Colombie-Britannique	3.
	•		-	•	-	•	2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
20.3	20.5	24.1	•	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	3
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000 2001	Exportation aux États-Unis	3
			-	-	-	•	2000	Exportation dans d'autres pays	4
			٠	-	-	•	2000		4:
	•	*	•	-	•	•	2001	Exportations totales	4
				-		*	2001	Variations nettes des stocks	4:
		-			*	•	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	48
-	-						2001 2000	Pertes et rectifications	49 50

20.5 19.6 24.1 20.7

18.2

20.2

17.8

20.3 20.1 2001 TOTAL DE L'UTILISATION 18.0 2000

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000				-	-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	420.6 408.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-	-	•	-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	•	-	-	•	-	•
9	Total Crude Oil	2001 2000	420.6 408.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
11 12	Condensate	2001 2000	-	, -	-	•		-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	•	-	-	-	•	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	420.6 408.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
17 18	Imports	2001 2000		-	-	-	•		
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	420.6 408.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001							
22 23	- Quebec	2000		•	•		٠	٠	•
24		2000				-	•	•	
25 26	- Ontario	2001	18.3 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	•	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	•		-	-	-	-	•
31 32	- Alberta	2001 2000	-	-	- 1 -	-		•	
33 34	- British Columbia	2001 2000		•	-	-	•	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	<i>₽</i>	-				-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	18.3 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	241.6 387.5	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, - -		-	-			-
43 44	Total Exports	2001 2000	241.6 387.5	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
45 46	Net Inventory Changes	2001	182.8 5.0	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2 5.6	28.5 -0.5	31.5 -0.1
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000		-		-	-		-0.1
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-22.1 -11.9	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	420.6 408.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
housands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-			•		2001	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-		-		04.0	20.4	00.0	2001	Pétrole brut synthétique	Ę
		-	-	-	-	•	2000	Pétrole brut bitumineux	7
50.5	52.4	54.5	-	-			2000 2001	Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	Condensat	10
-		-	•	٠	•	-	2000	Pentanes plus	12
	-	-		-	-	-	2000		13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-		-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		-		-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	•	-		2001 2000	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	-	-			2001 2000	- Ontario	25 26
-				~ e.			2001	- Manitoba	27 28
:	-			_	-	,	2001	- Saskatchewan	29
-	:						2001	- Alberta	31 32
-		-					2001	- Colombie-Britannique	33 34
							2001	- Territoires du Nord-Ouest	35
7.3	•	9.0	•	•	•	•	2000 2001	Total livré aux raffineries	36 37
27.7	31.3	25.6	•	•	-	66	2000	Exportation aux États-Unis	38 39
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	Exportation dans d'autres pays	40
		-	-	•	-	•	2000		42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	50.6	54.9	54.2	53.8		Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2001	Variations nettes des stocks	45 46
	-			٠	-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
50.5	52.4 50.6	54.5 50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	12 746.0 12 289.9	18 764.2	1 648.7 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 635.1 1 574.4	1 528.6 1 472.4	1 610.9 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001	3 576.7 3 657.3	5 470.4	463.5 461.2	420.5 439.3	467.8 472.0	428.4 444.9	443.4 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-				•	-	-
7	Crude Bitumen	2001 2000		•	-	-	•	:	-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	16 322.7 15 947.2	24 234.6	2 112.2 1 970.9	1 904.0 1 898.7	2 102.9 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.3 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000			-	-	-	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	9.8 10.9	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	16 332.5 15 958.1	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.5 2 007.3
17 18	Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	16 332.5 15 958.1	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.5 2 007.3
21	Disposition : To refineries - Atlantic	2001							
22	- Quebec	2000	•	-	-	-	•	-	-
24		2000	0.044.0	-	-		-	-	
26 27	- Ontario	2001	2 641.9 1 601.1	2 545.9	313.9 201.2	294.6 234.2	336.9 223.8	279.1 129.6	329.1 208.0
28	- Manitoba	2001	-		-	-	-	*	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 360.9 1 446.0	2 351.8	214.2 185.3	174.1 176.0	158.2 192.2	14.9 118.0	164.3 104.1
31 32	- Alberta	2001 2000	268.5 297.8	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33 34	- British Columbia	2001 2000		*	-	-	•		
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-		-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	4 271.3 3 344.9	5 362.6	567.6 416.6	503.8 446.5	523.8 451.4	310.1 270.3	533.8 355.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	11 733.9 12 023.3	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	,		-		•	-	
13 14	Total Exports	2001 2000	11 733.9 12 023.3	18 114.5	1 504.6 1 438.8	1 477.8 1 479.0	1 449.4 1 486.0	1 661.2 1 539.0	1 382.6 1 658.2
15 16	Net Inventory Changes	2001 2000	-95.4 34.7	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	61.0 18.4	-67.7 · 34.6	32.7 -73.0
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000			-	-	-		-
19 50	Losses and Adjustments	2001 2000	422.7 555.2	822.4	32.8 55.3	33.0 55.6	69.9 92.0	54.6 74.7	106.4 66.8
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	16 332.5 15 958.1	24 251.0	2 113.5 1 972.2	1 905.1 1 900.0	2 104.1 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.5 2 007.3

TABLEAU 1.	Approvisionnement et utilisation de p	nétrole brut par source i	nar mois 2000 - 2001	Saskatchowan
INDEENO I.	Approvisionnement et atmoation de l	petiole biut pai souice, j	vai illuis, 2000 - 2001.	Saskaltilewall

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 554.9 1 523.9	1 623.6 1 590.7	1 660.7 1 607.9	1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	2
435.5 448.1	456.0 470.4	461.6 466.9	448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
*	-	•	-				2001 2000	Pétrole brut synthétique	:
	:			e			2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
1 990.4 1 972.0	2 079.6 2 061.1	2 122.3 2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
		-			_		2001	Condensat	11
1.1 1.3	1.2 1.5	1.5 1.5	1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
1 991.5 1 973.3	2 080.8 2 062.6	2 123.8 2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	2011.0	2 12010	2010.7	2 100.0	2001	Importations	17 18
1 991.5 1 973.3	2 080.8 2 062.6	2 123.8 2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
	-		-		-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-				-		2001 2000	- Québec	23 24
356.5 159.1	338.3 190.0	393.5 255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2001 2000	- Ontario	25 26
	:						2001 2000	- Manitoba	27 28
197.2 191.4	197.0 249.5	241.0 229.5	243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	44.3	42.0	40.1		2001	- Alberta	31 32
	*		_		-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
		-					2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
595.4 393.7	568.9 484.1	667.9 527.0	496.1	555.4	487.5	478.7	2001	Total livré aux raffineries	37 38
1 428.3 1 466.8	1 473.3 1 454.7	1 356.7 1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
1 400.0	1 434.7	1 300.8	1 320.6	1 401.0	1010.0		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 428.3	1 473.3	1 356.7		1 404 0	4 545 0		2001	Exportations totales	43
1 466.8 -51.0	1 454.7 -14.0	1 500.8	1 520.8	1 491.9	1 515.9 8.9	1 562.6 -31.1	2001	Variations nettes des stocks	45 46
29.3	60.2	-15.2	-63.8	2.8	8.9		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
18.8	52.6	54.6		70.5	00.4		2000	Pertes et rectifications	49
83.5 1 991.5	63.6 2 080.8	63.7 2 123.8	60.9	73.5	33.4		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
1 973.3	2 062.6	2 076.3	2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2000		52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	9 317.1 9 123.2	13 822.3	1 199.2 1 158.0	1 077.6 1 088.0	1 198.1 1 165.5	1 140.3 1 124.7	1 182.4 1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	18 784.4 19 895.0	29 681.6	2 474.2 2 564.9	2 210.9 2 426.0	2 463.3 2 569.5	2 359.7 2 487.0	2 362.6 2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	13 172.4 12 589.7	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	12 172.5 10 905.4	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 350.4 1 240.0	1 575.7 1 329.8	1 468.7 1 349.9	1 600.4 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	53 446.4 52 513.3	78 892.8	6 835.8 6 689.7	6 245.8 6 262.3	7 052.9 6 222.7	6 428.6 6 467.6	6 910.6 6 744.7
11 12	Condensate	2001 2000	307.1 298.4	451.9	41.2 39.7	37.2 39.2	39.6 38.7	39.6 37.3	42.1 37.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	6 513.2 6 593.3	9 844.9	834.9 892.9	770.2 825.1	911.8 877.2	819.0 805.2	816.6 802.7
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	60 266.7 59 405.0	89 189.6	7 711.9 7 622.3	7 053.2 7 126.6	8 004.3 7 138.6	7 287.2 7 310.1	7 769.3 7 584.7
17 18	Imports	2001 2000		_	-			-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	60 266.7 59 405.0	89 189.6	7 711.9 7 622.3	7 053.2 7 126.6	8 004.3 7 138.6	7 287.2	7 769.3
20		2000	33 403.0	03 103.0	7 022.3	7 120.0	7 130.0	7 310.1	7 584.7
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	•	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	•	-	-		-		
25 26	- Ontario	2001 2000	4 879.5 6 572.9	9 460.8	674.5 1 005.9	653.8 862.5	789.5 921.3	577.3 900.5	432.3 635.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-		Ē	-	-	•
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 054.4 1 134.3	1 550.1	112.5 151.3	114.2 131.7	115.1 134.5	105.4 137.5	125.9 209.4
31 32	- Alberta	2001 2000	14 010.5 15 526.7	22 723.9	1 988.4 1 981.7	1 796.6 1 931.6	1 870.5 1 813.8	1 481.6 1 885.3	1 337.3 1 959.4
33 34	- British Columbia	2001	1 863.6 1 348.1	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8 167.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	2			-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	21 808.0 24 582.0	36 046.5	3 027.7 3 333.9	2 793.9 3 108.8	2 946.2 3 009.8	2 415.2 3 066.0	2 103.3
	Exports to the United States	2001 2000	38 878.9 35 697.8	54 165.4	4 687.3 4 528.1	4 382.6 3 974.8	4 813.5 4 159.3	4 807.5 4 184.6	2 971.3 5 358.3 4 871.4
	Exports to Other Countries	2001	178.4	-	89.5	0 074.0	88.9	- 104.0	- 071.4
	Total Exports	2001 2000	39 057.3	EA 46E A	4 776.8	4 382.6	4 902.4	4 807.5	5 358.3
	Net Inventory Changes	2001	35 697.8 -96.2	54 165.4	4 528.1 172.0	3 974.8	4 159.3 31.4	4 184.6 125.3	4 871.4 480.1
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2000	- 106.7 297.1	343.7	- 210.5 22.1	203.7 17.1	36.2	151.7 30.3	- 168.8 43.4
49	Losses and Adjustments	2000	266.9 - 799.5	404.4	37.0 - 286.7	27.3 -92.6	27.2 89.9	-91.1	32.2 - 215.8
	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	-1 035.0 60 266.7	-1 770.4	-66.2 7 711.9	- 188.0 7 053.2	-93.9 8 004.3	- 130.4 7 287.2	- 121.4 7 769.3
52		2000	59 405.0	89 189.6	7 622.3	7 126.6	7 138.6	7 310.1	7 584.7

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe	er		
thousands of	f cubic metres	- milliers d	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 132.3 1 107.0	1 186.5 1 152.5	1 200.7 1 177.9	1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 280.8 2 411.9	2 326.4 2 497.5	2 306.5 2 505.3	2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 570.9 1 405.3	1 533.7 1 422.4	1 521.6 1 440.0	1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 406.9 6 694.3	6 720.3 6 654.4	6 845.5 6 777.6	6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
36.6 35.3	35.1 35.2	35.7 35.7	35.1	36.4	38.1	43.9	2001 2000	Condensat	11 12
775.4 778.2	780.8 795.6	804.5 816.4	824.9	820.6	809.0	797.1	2001 2000	Pentanes plus	13 14
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-		-		2001 2000	Importations	17 18
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
		•					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-			•	•	-		2000	- Québec	22
632.0	680.0	440.1	-	•	-	-	2000	- Ontario	24
708.2	840.2	698.8	755.7	800.2	671.6	660.4		- Manitoba	26 27
100.7	470.0	1410	•	-	•		2000		28
163.7 145.5	176.3 123.8	141.3 100.6	83.1	89.2	118.9	124.6		- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 936.2	2 024.7 2 023.7	2 053.0 1 995.0	1 829.6	1 744.0	1 832.2	1 791.4		- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	225.7	248.2	234.0	255.7		- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	•	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 470.8 2 964.7	3 152.3 3 169.5	2 898.6 2 958.0	2 894.1	2 881.6	2 856.7	2 832.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 681.1 4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-			-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 260.4 4 695.4	4 888.2 4 620.1	4 681.1 4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 650.8 - 101.9	- 267.9 - 209.2	61.5 192.1	67.7	146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
47.2 39.5	56.6 34.6	46.0 30.9	33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
91.3 -89.9	- 293.0 - 129.8	-1.5 - 215.4	- 119.8	- 171.3	- 196.4	- 247.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 218.9 7 507.8	7 536.2 7 485.2	7 685.7 7 629.7	7 324.3	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply : Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000			-	-	-	-	
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	1 651.9 1 727.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	*		-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	-		*	•		•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 651.9 1 727.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
11 12	Condensate	2001 2000	69.6 62.9	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	8.9 9.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	403.0 366.4	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	2 124.5 2 156.6	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
17 18	Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	2 124.5 2 156.6	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-			-		-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	•	•	-	*	-		-
25 26	- Ontario	2001 2000	-	-	-	•	-	-	-
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	e	-	-		-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	*	-		-	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	1 585.7 520.9	1 321.2	216.2 41.1	193.6 54.6	194.0 48.1	201.1 49.0	111.2 59.4
33 34	- British Columbia	2001 2000	416.7 829.7	1 036.9	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 141.1	109.0 96.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	£.	-		-	-	•	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	2 002.4 1 350.6	2 358.1	258.5 149.2	233.1 149.0	235.5 110.1	249.1 190.1	220.2 156.1
39 40	Exports to the United States	2001 2000	1.7 610.8	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	- 87.7	89.5
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	, <u>-</u>		-	-	-	-	
43 44	Total Exports	2001 2000	1.7 610.8	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
45 46	Net Inventory Changes	2001	-8.6 -29.8	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	-0.8 -26.8	25.3 9.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000		-		-	-	-	•
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	129.0 225.0	305.6	10.7 10.5	33.7 20.1	12.1 10.2	34.9 30.3	1.1 42.3
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	2 124.5 2 156.6	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1

	TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole b	rut par source, par mois, 2000 - 2001.	Colombie-Britannique
--	--	--	----------------------

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-			-			2001	Pétrole brut lourd	1 2
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
	•	-					2001	Pétrole brut synthétique	5
	-						2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	9
8.2 8.6	8.4 7.1	8.2 6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	Condensat	11 12
49.1 45.9	49.1 48.1	50.0 48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	Pentanes plus	13
262.8	274.5	281.2					2001	Total prélèvements net	15
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	Importations	16 17
262.8	274.5	281.2	•	•	•	•	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		20
								Utilisation:	
:	-	•	_		-	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	_		_		2001	- Québec	23
:	-		_			_	2001	- Ontario	25 26
-		-					2001	- Manitoba	27 28
	-	-			0.6	-	2001	- Saskatchewan	29 30
195.8	226.1	247.7 131.7	106.6	200.3	204.6	198.8	2001	- Alberta	31 32
71.6	73.0 38.4	26.4	196.6				2001	- Colombie-Britannique	33 34
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5		2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
267.4	264.5	274.1		-			2000	Total livré aux raffineries	36 37
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2001	Exportation aux États-Unis	38 39
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	Exportation dans d'autres pays	40
			•	-	•	-	2000 2001	Exportations totales	42 43
84.8 -13.7	81.8 4.7	26.1 -15.0	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	Variations nettes des stocks	44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46
	-		٠				2000		48
9.1 37.0	5.3 28.0	22.1 46.6	23.9	13.4	17.1	26.2		Pertes et rectifications	49 50
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			-	:			-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	948.6 964.7	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001				-	-	+ fa-T+ 1	123.3
7	Crude Bitumen	2001 2000	-			-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	948.6 964.7	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
11 12	Condensate	2001			-	-		164.1	123.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	60.9 67.4	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	1 009.5 1 032.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
17 18	Imports	2001			-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 009.5 1 032.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	•		:	-
23 24	- Quebec	2001 2000	:				-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	1 011.1 1 028.5	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	-	-	171.2
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	•				-		
31 32	- Alberta	2001 2000		•	# · ·	-	:		
33 34	- British Columbia	2001 2000			-	:	-		
35 36	- Northwest Territories	2001	•·			-		-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	1 011.1 1 028.5	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2	129.2
39 40	Exports to the United States	2001	-		-		-	123.3	141.2
41 42	Exports to Other Countries	2001		_	-	-	-		•
13 14	Total Exports	2001 2000			-	-		•	
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	-0.8 4.5	0.6	12.0	-12.8	11.3	-11.4	-0.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	0.0	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1 -
49 50	Losses and Adjustments	2001	-0.8 -0.9	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2	-0.2	-0.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 009.5 1 032.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	-0.2 128.5 137.6	-0.4 126.6 132.0	-0.1 128.8 132.0

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
housands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001 2000	Pétrole brut lourd	
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	;
	-	-	-		-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
	-		-		-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	114.0	118.2	116.4	120.9	2001 2000	Total pétrole brut	10
-	-	-	-		-		2001 2000	Condensat	1:
7.4 7.0	7.9 9.6	7.9 10.3	9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation :	
-	•	-					2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-		-	-		-		2000 2001 2000	- Québec	23
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario	25
-	-	-	-		-	-	2001	- Manitoba	27
-	-				_		2001	- Saskatchewan	29
-		-	-		_		2001	- Alberta	31 32
	-			_	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-		-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	-	-		-	_		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
•	-	-	-		-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
:							2001 2000	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-9.7 -0.9	-2.7 5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	•	-		-	-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1 0.4	0.3 -0.4	0.1	-0.4	-0.2	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	•	•		-	-		
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	•	•	-	-	•	-	
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•	-	•	-	-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000		*	-	-		-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	•	•	:	-	-	-	
11 12	Condensate	2001			-	-	•	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-		-	-	-	-	:
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	•		-	-			
17 18	Imports	2001 2000	37 087.5 35 837.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	37 087.5 35 837.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001	14 378.3		2 564.7	1 455.6	1 968.2	1 530.3	1 983.2
22	- Quebec	2000	12 702.9 14 303.2	18 310.3	1 645.6 1 802.8	1 719.8 1 659.7	1 163.2	1 789.7 1 652.5	1 322.7 1 867.3
24 25	- Ontario	2000	14 652.1 8 406.0	22 088.1	1 769.4 1 129.9	1 550.0 1 064.6	1 995.6 1 251.2	1 845.9 1 147.0	2 088.4
26 27	- Manitoba	2000	8 482.7	12 639.2	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
28 29	- Saskatchewan	2000		-		-		-	
30	- Alberta	2000		-	-		-	•	-
32	- British Columbia	2000	•	•	-	-	-	•	
34		2000	*	-	-	*	-	۰	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-		-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	37 087.5 35 837.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-	-	•	-	-		
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-	-	-	•	~	-	
43 44	Total Exports	2001 2000			-	:	-		
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	8.6 -1.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	-11.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	•			•	•	-	
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-8.6 1.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	11.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	37 087.5 35 837.7	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
			e mètres cubes			_ 30011101			
								Approvisionnements:	
								Production intérieure :	
-							2001	Pétrole brut lourd	
		٠	*	•		-	2000	Pétrole brut léger et médium	
			•	•			2000		
	-	-	-	-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	
		-					2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
							2001	Total pétrole brut	
	•		-	•	•		2000	Condensat	
-	-		•		-	-	2000		
-	-	-	-	-		-	2001 2000	Pentanes plus	
:		:					2001 2000	Total prélèvements net	
3 998.4	4 693.8	4 378.6					2001	Importations	
4 357.0 3 998.4	4 836.3 4 693.8	4 855.3 4 378.6	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation:	
1 431.1 1 456.6	2 010.5 1 921.9	1 434.7 1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001	Aux raffineries - Atlantique	
1 685.9	1 834.9	1 879.2					2001	- Québec	
1 699.8 881.4	1 784.7 848.4	1 918.3 1 064.7	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000	- Ontario	
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7		- Ontario	
	-	-		-	-		2001 2000	- Manitoba	
	-	-				_	2001 2000	- Saskatchewan	
	-	-					2001	- Alberta	
	-	-	-	-	•	-	2000	- Colombie-Britannique	
-		*	-	-	÷	-	2000		
-	en de			-	-	•	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	
		-		0 10110			2001	Exportation aux États-Unis	
	-		•	-	•	-	2000	Exportation dans d'autres pays	
-	-	-	-		-	-	2000		
		-					2001 2000	Exportations totales	
	41.9	-33.2		-2.0		-	2001 2000	Variations nettes des stocks	
							2001	Livraisons à d'autres acheteurs	
	-41.9	33.2	*	-	•	•	2000	Pertes et rectifications	
	41.5		٠	2.0		-	2000		
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	

	and Disposition of		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a		pascals and 15	degrees celsi	us	
Cumply									
Supply: Gross new produ	uction	2001	147 871.3		19 460.0	17 661.1	18 823.2	18 057.2	18 730.8
		2000	143 385.3	217 365.6	18 728.0 192.5	17 586.7 178.4	18 237.5 207.5	17 451.5 178.6	18 065. 194.
Less field flared	and waste	2001 2000	1 494.3 1 649.5	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.
Net new product	tion	2001 2000	146 377.0 141 735.8	214 907.6	19 267.5 18 526.1	17 482.7 17 384.9	18 615.7 18 018.3	17 878.6 17 255.8	18 536. 17 861.
Less injected an	d stored	2001	10 167.5		734.2	675.0	828.4	1 290.5 1 309.8	1 785. 1 596.
		2000	9 764.1 136 209.5	13 338.7	767.1 18 533.3	736.3 16 807.7	952.3 17 787.3	16 588.1	16 750
Net withdrawal	S	2001 2000	131 971.7	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264 399
Field disposition	and usage	2001	3 344.4 3 036.1	4 772.0	436.2 392.0	396.0 373.8	417.9 388.2	411.1 360.3	374
Gathering system	m disposition and uses	2001	2 675.8	2 5 4 2 4	382.2 365.5	319.3 350.0	384.4 312.1	346.0 304.7	327 304
	(1)	2000	2 489.2 11 840.3	3 548.1	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472
- Shrinkage		2000	12 110.5	18 394.8	1 579.6	1 524.6	1 570.9 504.7	1 446.2 484.3	1 513 500
- Plant uses	(2)	2001	3 913.6 4 047.2	6 049.2	505.7 549.4	475.0 510.6	535.2	520.3	503
- Adjustment		2001	156.3	1 014.9	391.8 296.4	440.3 308.5	14.5 83.7	- 110.2 - 234.7	- 141 -70
Deliveries of ma	rketable gas	2000	261.3 114 279.1		15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193
		2000	110 027.4	167 789.9	14 576.1 18 533.3	13 581.1 16 807.7	14 175.9 17 787.3	13 549.2 16 588.1	13 637 16 750
Total disposition	1	2001 2000	136 209.5 131 971.7	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264
Total marketab	le gas	2001	114 279.1	167 789.9	15 252.2 14 576.1	13 888.3 13 581.1	14 891.6 14 175.9	14 104.3 13 549.2	14 193 13 637
Received from o	distributor storage	2000 2001	110 027.4 16 470.9		4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449 513
		2000	12 786.8 1 082.2	20 345.4	3 663.7 168.5	3 480.6 160.9	1 973.7 136.5	1 207.5 141.9	143
Imports		2001 2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
Other receipts		2001 2000	-	•	-			-	
TOTAL NET SU	JPPLY	2001	131 832.2 123 740.6	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 662.7 17 133.7	17 350.8 16 432.2	15 907.3 14 833.0	15 786 14 231
Disposition									
Utility sales - Ne		2001			-	-	-		
		2000	^	٠	-		-	-	
- Pr	ince Edward Island	2001 2000	-	-	-	*	-		
- No	ova Scotia	2001	-			-	-	-	
- Ne	ew Brunswick	2001	-		40		-	-	
2	Johan	2000	3 405.5	-	675.2	622.3	584.0	404.0	300
- Qi	uebec	2000	4 101.9	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	39° 439
	ntario	2001 2000	7 053.4 7 665.3	11 256.8	1 822.4 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 473.2 1 310.5	951.7 1 070.9	63
- Ma	nitoba	2001	972.5		241.1	249.4	193.7 165.3	111.9 119.2	59
	skatchewan	2000	983.3 1 050.7	1 626.6	284.6 255.2	214.1 284.4	207.6	132.2	6
- Sa	Skatchewan	2000	1 075.5	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9 1 808.9	1 67
- All	perta	2001	13 776.9 14 864.7	22 887.6	2 185.8 2 428.7	2 170.1 2 187.8	1 996.9 2 094.3	1 934.6	1 64
Bri	itish Columbia	2001	2 315.8	4 057.6	491.4 581.5	471.4 483.9	400.9 451.3	311.1 314.6	20: 26:
1 5 - Yu	ikon	2000	2 586.9	4 037.0		-	-		
3		2000	-	₩	8.1	7.0	7.6	7.7	
7 - No 3	orthwest Territories	2001 2000	62.4 56.7	86.6	7.0	6.6	, 7.4	7.2	
9 - Nu	ınavut	2001 2000	-		-	-	-	-	
) I Total utility sa	les	2001	28 637.2		5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 75
2		2000	7 31 334.3 73 400.0	47 943.4	6 225.4 10 684.7	5 642.6 9 075.2	4 854.5 9 340.4	4 141.2 8 509.6	3 08 8 45
3 Exports		2001 2000	65 704.8	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 91
	ccluding utilities)	2001 2000	16 067.9 16 158.0	24 281.9	2 502.0 2 726.6	2 325.2 2 649.1	2 325.4 2 394.9	2 038.2 2 059.5	1 77 1 85
Deliveries to di	stributor storage	2001	10 383.9		121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 47 1 08
8		2000	7 199.9	9 893.5	204.1 32.1	182.1 43.9	179.7 75.6	672.8 -30.0	1 08
9 Line pack flucti 0	uation	2001 2000	-13.1 8.7	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-2
1 Pipeline Fuel		2001 2000	3 585.1 3 868.5	5 763.7	554.1 538.4	533.9 498.0	444.6 492.4	364.5 448.4	35 45
2 Pipeline losses		2001	- 228.8		13.9	51.5	-3.2	-49.8	-2
4		2000	- 533.6	- 440.2	-65.1	- 105.8 17 662.7	-29.3 17 350.8	- 133.9 15 907.3	- 13 15 78
75 TOTAL NET D	ISPOSITION	2001 2000	131 832.2 123 740.6	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 23

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ns de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca				
							Approvisionnements:
17 840.8	18 744.5	18 553.7	17.440.7	10.400.0	40 447 7	2001	Production originale brute
17 228.5 175.1	17 882.8 189.5	18 204.4 178.0	17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
197.6 17 665.7	206.2 18 555.0	222.5 18 375.7	211.4	202.9	184.3	209.9 2000	
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 207.3	18 265.1	18 263.4	2001 19 436.0 2000	
1 825.4 1 397.7	1 633.0 1 534.1	1 395.8 1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	2001 708.7 2000	Moins gaz injecté et stocké
15 840.3	16 922.0	16 979.9	16 107 5	47 240 7	17 402 7	2001 18 727.3 2000	Prélèvements nets
15 633.2 392.0	16 142.5 447.6	16 511.7 444.6	16 127.5	17 318.7	17 423.7	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
374.8 288.0	389.4 327.9	382.9 300.4	379.9	408.2	509.0	438.8 2000 2001	
282.8	302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1 2000	
1 434.9 1 494.4	1 559.0 1 484.7	1 593.2 1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	2001 1 625.5 2000	
492.9 488.5	470.3 455.3	480.2 484.0	461.0	465.8	490.3	2001 584.9 2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 185.7	- 142.5	- 110.2				2001	- Rectifications
- 203.8 3 418.2	-30.0 14 259.7	111.4 14 271.7	106.1	122.8	242.2	282.5 2000 2001	Livraison de gaz marchand
3 196.5 5 840.3	13 540.2 16 922.0	13 770.5 16 979.9	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5 2000 2001	Disposition total
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3 2000	
3 418.2 3 196.5	14 259.7 13 540.2	14 271.7 13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	2001 15 495.5 2000	Total du gaz marchand
1 106.9 669.8	925.1 518.9	1 225.4 759.4	497.0	772.5	2 186.8	2001 4 102.3 2000	Destockage par les distributeurs
122.0	148.2	60.8				2001	Importations
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Autres arrivages
- 14 647.1	15 333.0	15 557.9	•	•	•	- 2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
3 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4 2000	
							Utilisation:
~	-	-				2001	Ventes des services - Terre-Neuve
_	-	-	-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	*		- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
-		-	-		-	- 2000	
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
277.7 335.7	270.8 336.0	271.5 343.1	343.9	474.8	586.4	2001 746.2 2000	- Québec
291.2 350.3	244.1 343.1	266.9 . 332.1	369.5	562.5 **	942.7	2001 1 716.8 2000	- Ontario
43.0	38.0	36.1				2001	- Manitoba
52.2 39.0	39.7 30.5	41.9 33.1	59.2	102.2	185.7	296.2 2000 2001	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2000	- Alberta
1 310.5 1 432.6	1 363.9 1 549.2	1 262.4 1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2001 2 372.2 2000	
161.6 194.8	140.8 144.7	135.4 155.9	158.8	276.3	455.6	2001 580.0 2000	- Colombie-Britannique
-	-	*				2001 - 2000	- Yukon
8.0	8.3	7.4	•	_	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2000 2001	- Nunavut
			•		-	- 2000	
2 131.0 2 421.1	2 096.4 2 453.3	2 012.8 2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5 2000	Total des ventes services de gaz
8 387.2 8 018.6	9 400.9 8 348.3	9 545.4 8 307.4	7 902.6	8 273.0	8 883.3	2001 10 482.7 2000	Exportations
1 627.9	1 577.2	1 899.3				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 382.5 2 192.0	1 474.4 1 981.7	1 612.9 1 698.8	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 712.2 -68.6	1 474.6 -49.3	1 694.4 -9.7	1 336.4	880.3	217.5	259.4 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6 -	512.1	57.4 2000	· ·
383.9 447.4	474.8 488.2	477.2 504.0	482.1	459.6	470.4	2001 483.1 2000	Gaz consommé dans les réseaux
-6.3 17.8	- 148.7 -75.8	-65.9 -9.3	-29.3	50.3	37.8	2001 34.6 2000	Pertes dans les pipelines
4 647.1	15 333.0	15 557.9				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
3 983.7	14 155.9	14 627.6	14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4 2000	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	1 710.2		211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2	Less field flared and waste	2000	1 503.3 60.6	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4		2000	60.3	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
5	Net new production	2001	1 649.6 1 443.0	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227.2 227.0
7	Less injected and stored	2001 2000	1 548.8 1 354.2	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5 214.1
9	Net withdrawals	2001	100.8		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
10	Field disposition and usage	2000 2001	88.8 100.8	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9 12.8	12.9 13.7
12		2000	88.8	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
13 14	Gathering system disposition and uses	2001		-		-	-		
15	- Shrinkage	2001 2000			-		-	•	
16 17	- Plant uses	2001				-			
18	- Adjustment	2000		*		-	-	-	
19 20		2000		•		-	-	-	
21 22	Deliveries of marketable gas	2001		-	-	-	-	-	
23	Total disposition	2001 2000	100.8 88.8	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
24 25	Total marketable gas	2000	00.0	137.7	11.7	-	-	10.9	12.5
26		2000 2001		-			•		
27 28	Received from distributor storage	2000		•	-	-	-	-	
29 30	Imports	2001	*		-	-	-	-	
31	Other receipts	2001 2000	-		-			•	•
32 33	TOTAL NET SUPPLY	2001							
34		2000	-	•	*	•	-	•	-
	Disposition:								
35 36	Utility sales - Newfoundland	2001			-	-	-	-	
37	- Prince Edward Island	2001 2000	-					-	-
38 39	- Nova Scotia	2001		*	-	-		•	
40 41	- New Brunswick	2000	-	-			•	•	
42		2000		-		-	-	-	
43 44	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
45	- Ontario	2001 2000	•				*	•	
46 47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48 49	- Saskatchewan	2000		•	-			-	-
50		2000	-	-	4	-	-	-	-
51 52	- Alberta	2001	•		-	•		-	-
53	- British Columbia	2001 2000	-		•	•	*	•	-
54 55	- Yukon	2001		_		•		•	
56 57	- Northwest Territories	2000		-		-			
58		2000		-	-	-		•	-
59 60	- Nunavut	2001		-	•		-	-	
61	Total utility sales	2001	•		•	•	•	**	-
62 63	Exports	2000 2001	·	-	-	-	-	-	
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000		-	•	-		-	-
66		2000		•				-	
67 68	Deliveries to distributor storage	2001	-		-	-	•		
69	Line pack fluctuation	2001 2000			•		٠	۰	
70 71	Pipeline Fuel	2001		-					
72 73	Pipeline losses	2000	-						
74		2000	-		-			-	-
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001					60	•	•

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de m	nètres cubes à u	ne pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
191.	8 219.6	192.9					2001	Production originale brute
193.	9 209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000	
2.7.	7 15.1 3 6.9	8.2 6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
189.			206.1	221.0	212 5	206.0	2001	Production originale nette
186. 176.		135.4 172.6	206.1	231.9	212.5	206.8	2001	Moins gaz injecté et stocké
175.	2 189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	
12. 11.	5 12.7 4 12.7	12.1 7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2001 2000	Prélèvements nets
12.	5 12.7	12.1					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.	4 12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-	-	-	-	-		2000	
		-	-				2001	- Pertes lors de traitement
		•					2001	- Utilisation dans les usines
		-	-	*	•	-	2000	- Rectifications
		-	-				2000	rectilications
							2001 2000	Livraison de gaz marchand
12.		12.1					2000 2001 2000	Disposition total
11.4		7.6	11.9	12.5	12.1	12.4		Total div see marchand
	•		-			-	2001 2000	Total du gaz marchand
		-					2001 2000	Destockage par les distributeurs
		-	*	•	-		2001	Importations
		-	-	-	•	-	2000	
		-	-	-			2001 2000	Autres arrivages
							2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	• •	•		-	-	•	2000	
								Utilisation:
		-					2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		-	-	-	-	•	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
		-	•	-	-		2000	
		-	-	-		_	2001	- Nouvelle-Écosse
		-					2001	- Nouveau-Brunswick
		-	-	-	-	-	2000	- Québec
		-	•	-	-	-	2000	
		-		-0 ¢			2001	- Ontario
		•					2001	- Manitoba
		•	~	-	-	-	2000	- Saskatchewan
		-		-		-	2000	
	-	-		-	_		2001	- Alberta
		-					2001	- Colombie-Britannique
		-		-	-	•	2000	- Yukon
			-		-		2000	
							2001	- Territoires du Nord-Ouest
		-		•	-		2001	- Nunavut
		-	-	•	•		2000	Total des ventes services de ser
		•				-	2001 2000	Total des ventes services de gaz
	-			_			2001	Exportations
			•		-		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		•	-			2000	
				_	-		2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
							2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			ď		•		2000	Gaz consommé dans les réseaux
			•	٠	-	-	2000	
		-		*	-		2001	Pertes dans les pipelines
							2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
				-		-	2000	

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
207 2			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	S	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	3 425.0		384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2	Less field flared and waste	2000	2 058.7 2.3	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7 0.3
4		2000	8.5	12.7	0.9	0.8	8.0	0.2	1.5
5	Net new production	2001 2000	3 422.7 2 050.2	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
7	Less injected and stored	2001			•	-		-	
8	Net withdrawals	2000 2001	3 422.7	•	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
10		2000	2 050.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
11 12	Field disposition and usage	2001 2000	7.8 5.9	9.6	1.0 0.4	1.0 0.6	1.0 0.8	0.9 0.8	1.1 0.8
13 14	Gathering system disposition and use	s 2001 2000	-		-		-		
15	- Shrinkage	2001	217.2		15.2	15.9	21.8	23.8	34.9
16 17	- Plant uses	2000	40.4 9.9	82.8	4.6	1.9 3.2	5.6 2.1	6.8	6.5
18		2000	40.5	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
19 20	- Adjustment	2001 2000	-38.1 -4.5	-27.3	-1.0 8.8	-1.0 4.6	-1.0 -1.0	-3.2 -5.8	-9.0 -1.4
21	Deliveries of marketable gas	2001	3 225.9		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3
22	Total disposition	2000	1 967.9 3 422.7	3 449.1	29.5 384.0	109.8 390.9	237.6 440.0	269.7 390.7	287.9 450.3
24		2000	2 050.2	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
25 26	Total marketable gas	2001 2000	3 225.9 1 967.9	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
27	Received from distributor storage	2001			-	-	-		-
28 29	Imports	2001			-				
30	Other receipts	2000		-					
31 32	Other receipts	2000	-	-		-			-
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	3 225.9 1 967.9	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-				
36 37	- Prince Edward Island	2000		-		-	-		-
38		2000	-	•	-	-	-		-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	•	
41	- New Brunswick	2001				•	•	-	-
42 43	- Quebec	2001	_			-	-		
44	Ontario	2000	-	-	-	-	-	•	-
45 46	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	•	-
47 48	- Manitoba	2001	-	_		-	-		
49	- Saskatchewan	2001				-	~		*
50 51	- Alberta	2000	•	-	-	-	-		
52		2000	-	-	-	•	-	•	•
53 54	- British Columbia	2001 2000			-		-		-
55	- Yukon	2001	14		-	-	-		-
56 57	- Northwest Territories	2000	-	-		-	-		
58		2000	~		•	-	*		
59 60	- Nunavut	2001	-	-	-	-	-		-
61 62	Total utility sales	2001	•		•	0	-	•	
63	Exports	2000 2001	3 248.3	•	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
64	Direct color (evaluating utilities)	2000	1 948.6	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
65 66	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000		-	-	•	•	*	-
67 68	Deliveries to distributor storage	2001					-		
69	Line pack fluctuation	2001	-18.9		-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
70 71	Pipeline Fuel	2000	19.3	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
72		2000		-					
73 74	Pipeline losses	2001	-3.5						

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ior	s de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			PAGE 1
									Approvisionnements:
	429.3 318.9	447.2 360.0	491.2 386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute
	0.3	0.3	0.3					2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	1.3 429.0	1.5 446.9	1.5 490.9	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	Production originale nette
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
								2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
	429.0 317.6	446.9 358.5	490.9 384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Prélèvements nets
	1.0	0.9	0.9					2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		00.4	40.7	-	•	-	*	2000	
	33.8 6.3	28.1 7.5	43.7 5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2001 2000	- Pertes lors de traitement
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001 2000	- Utilisation dans les usines
	-8.4	-2.8	-11.7					2001	- Rectifications
	-3.7 402.6	-2.7 420.7	-3.3 458.0	-3.2	-5.3	-5.4		2000	Livraison de gaz marchand
	311.3 429.0	348.2 446.9	373.9 490.9	354.4	378.9	377.4	370.5		Disposition total
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	
	402.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2001 2000	Total du gaz marchand
	-	-						2001	Destockage par les distributeurs
		-						2001	Importations
				•	-	-	-	2000	Autres arrivages
				-	-	-	-	2000	
	402.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
								2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		-		•	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	•		-	-	2000	
		-			-	-		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
		-						2001	- Nouveau-Brunswick
	•							2001	- Québec
	-	-		•	-	-		2000	- Ontario
		-		•	-0.5	-	-	2000	
	-	•		-		-	-	2001 2000	- Manitoba
	-	•	-			_		2001 2000	- Saskatchewan
	-	-	-					2001	- Alberta
				•		•		2000	- Colombie-Britannique
	٠			•		-		2000	- Yukon
	*		•	-	-	-	-	2000	
		-		-				2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-					_		2001	- Nunavut
				•	-			2001	Total des ventes services de gaz
	406.2	424.2	462.5	-	•		•	2000 2001	Exportations
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	
	-				_			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	•	-				_	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-3.6		-4.5		•			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	Gaz consommé dans les réseaux
			•	-	٠		-	2000	
		-3.5	-	-		*		2001	Pertes dans les pipelines
	402.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
S	supply:								
	ross new production	2001	233.0		35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2 3 Le	ess field flared and waste	2000	388.3	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Le	ess neid hared and waste	2000	-		-		-	-	
	et new production	2001 2000	233.0 388.3	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27. 48.
	ess injected and stored	2001	-			-		*	
N	et withdrawals	2000 2001	233.0	-	35.8	25.5	29.5	24.7	27.
)		2000	388.3	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
Fi	ield disposition and usage	2001 2000	-			-	•	-	
	athering system disposition and uses	2001		_	-	-	-	-	
	- Shrinkage	2001	-			-		-	
	- Plant uses	2000	-	•				-	
}		2000	-	۰	-	-	-	-	
	- Adjustment	2001		46	-		-	-	
De	eliveries of marketable gas	2001	233.0	E90.0	35.8 50.6	25.5	29.5 49.2	24.7 47.5	27. 48.
To	otal disposition	2000	388.3 233.0	580.0	35.8	46.1 25.5	29.5	24.7	27.
		2000	388.3	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
To	otal marketable gas	2001	233.0 388.3	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27. 48.
Re	eceived from distributor storage	2001	-		-	-	-	-	
Im	ports	2001	-		-	-			
01	ther receipts	2000	-	•		-	-	-	
		2000	-	-	•	-	-	-	
TO	OTAL NET SUPPLY	2001 2000	233.0 388.3	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27. 48.
D	isposition:								
Ut	tility sales - Newfoundland	2001	-		•	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2000	-	•		-		-	
		2000	-	•	•	-	-	-	
	- Nova Scotia	2000	-	-	•	-	-	-	
	- New Brunswick	2001	*		*	•	-	m m	
	- Quebec	2001	-		-	-	-	•	
	- Ontario	2000	233.0	-	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
		2000	248.4	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.
	- Manitoba	2001 2000	-	-		-		-	
	- Saskatchewan	2001	-			-	-	-	
)	- Alberta	2001	-			-		-	
	- British Columbia	2000	-	•		-	-	-	
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Yukon	2001	·-		-				
	- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	-	
3	- Nunavut	2000		•			-	-	
	-A-1AIIIAI	2000	-	-	-	-	-	-	
10	otal utility sales	2001 2000	233.0 248.4	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27.4 48.
E	xports	2001	-			•	-	-	
Di	irect sales (excluding utilities)	2001	-						
De	eliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-		-	
	-	2000	139.9	139.9	•	*	46.0	-	
Lit	ne pack fluctuation	2001			*	-	-		
Pi	peline Fuel	2001	-		•	•			
Pi	peline losses	2000		•					
1		2000		-	-	-			
5 T(OTAL NET DISPOSITION	2001	233.0 388.3	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ion	s de mètre	s cubes à une p	oression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
1	27.0	29.8	33.3					2001	Production originale brute
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	•
		-		-		-	- 1	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Production originale nette
	-	-		47.10	40.0	00.1		2001	Moins gaz injecté et stocké
	27.0	29.8	33.3	•	*	-		2000 2001	Prélèvements nets
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	
	•		•	-		-	-	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
						_		2001 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	*	-	•					2001	- Pertes lors de traitement
				-	•	-		2000	- Utilisation dans les usines
		-	-	•		-	- 2	2000	
			-			-	- 2	2001 2000	- Rectifications
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Livraison de gaz marchand
	27.0	29.8	33.3	47.5	49.3		2	2001	Disposition total
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2		Total du con marchand
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2		Total du gaz marchand
	:	-				_	- 2	2001 2000	Destockage par les distributeurs
	-	-					2	2001	Importations
				-	•	•		2000 2001	Autres arrivages
	-		-	•	•	-	- 2	2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
		_					2	2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-	•	-	•	•	- 2	2000	
	-	-	-			-		2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-					2001 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-					2	2001	- Nouveau-Brunswick
	~	-		-	•	-		2000	- Québec
				-	-	-	- 2	2000	
	27.0 1.7	29.8 2.0	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2	2001 2000	- Ontario
	-	2		_			2	2001	- Manitoba
	-	-	-				2	2001	- Saskatchewan
	-			•	-	-		2000 2001	- Alberta
		-	-	-	-	-	- 2	2000	
	-	-		-		-	- 2	2001 2000	- Colombie-Britannique
	-	-	-					2001 2000	- Yukon
	-		-	-	-	•	2	2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-		*	-	-		2000 2001	- Nunavut
	-	:			-	-	- 2	2000	
	27.0 1.7	29.8 2.0	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001	Total des ventes services de gaz
		-	70.4		, 5, 6		2	2001	Exportations
	-			•	•	•	2	2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-		-	-	-	- 2	2000	
	46.6	47.3	## ##				- 2	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	-					2	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		~					2	2001	Gaz consommé dans les réseaux
	•	-	•	•	•	•		2000	Pertes dans les pipelines
					٠	-	- 2	2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	ıs	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	5 527.9		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2	Long field flored and wests	2000	5 407.2 365.2	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
3	Less field flared and waste	2001 2000	351.0	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001 2000	5 162.7 5 056.2	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
7	Less injected and stored	2001	-					•	
8 9	Net withdrawals	2000 2001	5 162.7	•	667.1	591.9	667.5	633.2	657.
0		2000	5 056.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
1	Field disposition and usage	2001 2000	637.8 632.4	977.2	85.6 83.6	70.7 73.0	76.9 76.5	71.4 70.7	71.1 68.2
3	Gathering system disposition and use	es 2001 2000	449.5 445.5	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.8 70.5	65.9 65.3	65.3 62.6
5	- Shrinkage	2001	58.4		8.5	6.7	6.9	5.9	6.7
6	- Plant uses	2000	57.8 67.7	84.7	8.3 10.4	6.9 9.9	6.9 9.5	5.8 9.9	6.4 9.4
8		2000	67.2	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
9	- Adjustment	2001 2000	- 230.0 - 289.5	- 346.4	-64.0 -62.1	-43.3 -43.9	-32.5 -49.4	-35.0 -32.6	-30.1 -35.9
1	Deliveries of marketable gas	2001	4 179.3 4 142.8	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534.7 512.9
3	Total disposition	2001	5 162.7		667.1	591.9	667.5	633.2	657.
4 5	Total marketable gas	2000 2001	5 056.2 4 179.3	7 639.6	652.1	611.9 483.3	647.4 535.9	629.3 515.1	623.2 534 .7
6	Total marketable gas	2000	4 142.8	6 251.0	547.4 534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
7	Received from distributor storage	2001 2000	494.2 490.1	962.9	108.8 191.0	217.7 128.7	73.3 56.8	21.8 42.1	20.9 17.8
9	Imports	2001				-		-	
0	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
2		2000	4 670 5	-		704.0		-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	4 673.5 4 632.9	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.0 530.7
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001 2000	•		-	•	-	-	
7	- Prince Edward Island	2001						-	
3	- Nova Scotia	2000	-	•	•	-		•	
0		2000	-	-	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-			
3	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
4	- Ontario	2000	1 111.4	-	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
6 7	- Manitoba	2000	1 338.2	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.
3		2000		-		•	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	1 050.7 1 075.5	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6 190.3	132.2 143.9	68.7 77.5
1	- Alberta	2001				•	-	-	
3	- British Columbia	2000		•	-	-		-	
1		2000		-		-	-	es	
5	- Yukon	2001 2000		•	-		-	-	
3	- Northwest Territories	2001	-		-	-			
9	- Nunavut	2001	-			-		-	
)	Total utility sales	2000 2001	2 162.1	*	500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
2		2000	,2 413.7	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340.6
3	Exports	2001	13.8 9.3	13.3	0.9 1.0	0.8 1.2	1.1 1.4	0.8 0.8	0.9
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	905.6		105.0	127.1	131.7	115.5	129.8
7	Deliveries to distributor storage	2000	772.6 1 333.9	1 283.4	167.5 21.3	137.1	126.6 20.9	120.4 68.6	93.6 200.8
3		2000	1 305.1	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
)	Line pack fluctuation	2001 2000	0.6 -4.4	3.3	-1.3	1.0 -0.8	-0.5	-1.4 -1.0	1.0 -0.9
1	Pipeline Fuel	2001	47.7 46.2	71.1	7.6 0.9	6.7 7.1	6.9 7.0	5.4 6.2	5.5 6.2
3	Pipeline losses	2001	209.8		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
4 5	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	90.4	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
6	- OTAL NET DISPOSITION	2000	4 673.5 4 632.9	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7

	June	July	August	September	October	November	December	
	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
or	s de metres	s cubes a une p	ression de 10	1.325 kilopasca	us et a 15 deg	res ceisius		
								Approvisionnements:
	679.9 663.5	697.6 678.8	701.0 681.4	663.3	693.2	691.1	2001 701.2 2000	Production originale brute
	44.1	44.5	44.0				2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	43.3 635.8	44.2 653.1	43.9 657.0	43.0	43.8	39.8	38.8 2000 2001	Production originale nette
	620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2000	
						_	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	635.8	653.1	657.0		040.4	051.0	2001	Prélèvements nets
	620.2 85.1	634.6 90.9	637.5 86.1	620.3	649.4	651.3	662.4 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5 2000	·
	33.5 33.1	37.2 36.9	33.0 33.0	31.9	33.9	32.8	2001 36.9 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	7.7 7.6	8.1 8.0	7.9 7.9	6.9	6.7	6.8	2001 6.5 2000	- Pertes lors de traitement
	5.2	6.9	6.5				2001	- Utilisation dans les usines
	5.1 -11.2	6.9 -14.1	6.5 0.2	6.8	5.9	6.8	5.4 2000 2001	- Rectifications
	-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4 2000	
	515.5 509.5	524.1 520.4	523.3 522.6	510.1	527.8	530.8	2001 539.5 2000	Livraison de gaz marchand
	635.8	653.1	657.0				2001	Disposition total
	620.2 515.5	634.6 524.1	637.5 523.3	620.3	649.4	651.3	662.4 2000 2001	Total du gaz marchand
	509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5 2000	
	16.6 20.3	18.4 17.5	16.7 15.9	32.2	90.5	97.6	2001 252.5 2000	Destockage par les distributeurs
		-	-				2001 - 2000	Importations
	-	-	-	-	-		2001	Autres arrivages
	-	-	540.0	-	-	-	- 2000	TOTAL APPROVICIONALEMENTS NETS
	532.1 529.8	542.5 537.9	540.0 538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
							. 2001	Ventes des services - Terre-Neuve
	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	*	-	2001 - 2000	- He-Du-Prince-Edouard
	-	-	-		_	_	2001	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-				2001	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-		•	-	- 2000 2001	- Québec
	-		-	-	-	-	- 2000	
	13.5 62.5	0.8 82.4	66.9 41.9	69.5	159.5 *	190.6	2001 267.9 2000	- Ontario
		-					2001 - 2000	- Manitoba
	39.0	30.5	33.1				2001	- Saskatchewan
	49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2000 2001	- Alberta
	-	-		-	-	-	- 2000	
	-	-	-			*	2001 - 2000	- Colombie-Britannique
	-	±					2001 - 2000	- Yukon
		-		-	•	-	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
		-	-	-	•	-	- 2000	
	-	-	-	-		-	2001 - 2000	- Nunavut
	52.5	31.3	100.0	404.4	0744	402.5	2001	Total des ventes services de gaz
	111.9 0.8	116.0 7.0	77.3 1.5	134.4	274.1	403.5	575.0 2000 2001	Exportations
	1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	8.0	0.9 2000	
	92.6 26.8	93.9 48.6	110.0 52.0	106.0	138.1	130.2	2001 136.5 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	340.8	372.9 355.8	308.6 388.6	291.6	178.3	43.2	2001 3.5 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	378.7 0.5	-0.1	1.4				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-0.1 5.4	-1.0 5.1	-0.6 5.1	-0.5	0.5	-0.6	8.3 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5 2000	
	39.5 5.6	32.4 11.0	13.4 13.1	3.3	18.9	43.5	2001 64.3 2000	Pertes dans les pipelines
	532.1	542.5	540.0				2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2000	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
~			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	116 994.7		15 754.6	14 229.9	15 040.0	14 252.9	14 699.0
2	Less field flared and waste	2000 2001	116 681.1 966.4	176 145.8	15 617.9 126.8	14 568.3 122.4	14 951.4 126.9	14 224.9 117.8	14 418.8 123.1
3	Less lield hared and waste	2000	1 127.2	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001 2000	116 028.3 115 553.9	174 458.3	15 627.8 15 476.3	14 107.5 14 426.8	14 913.1 14 803.9	14 135.1 14 093.6	14 575.9 14 280.5
7	Less injected and stored	2001	8 618.7		539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
8	Not with denue to	2000	8 409.9	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
10	Net withdrawals	2001 2000	107 409.6 107 144.0	163 282.2	15 088.0 14 893.7	13 625.7 13 836.4	14 286.9 14 026.8	13 049.1 12 925.9	13 004.2 12 898.0
11	Field disposition and usage	2001 2000	2 039.7 1 801.5	2 871.9	264.6 233.5	243.9 230.0	259.9 233.0	255.7 212.9	240.4 225.3
3	Gathering system disposition and use	es 2001	2 226.3		303.0	254.7	313.6	280.1	262.3
4	- Shrinkage (1)	2000 2001	2 043.7 9 725.3	2 967.1	288.1 1 315.1	283.3 1 022.6	241.6 1 305.4	239.4 1 085.4	242.2 1 199.3
16	- Sillinkage (1)	2000	10 411.9	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
7	- Plant uses (2)	2001 2000	3 240.7 3 247.5	4 889.7	411.4 423.2	383.5 399.3	417.2 430.8	405.9 414.6	416.2 404.2
9	- Adjustment	2001	785.2		437.5	481.0	77.3	65.4	- 100.3
0.1	Deliveries of marketable gas	2000 2001	645.4 89 392.4	1 955.5	353.1 12 356.4	328.1 11 240.0	206.1 11 913.5	-9.9 10 956.6	-47.1
21	Ü	2000	88 994.0	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 986.3 10 800.0
3	Total disposition	2001 2000	107 409.6 107 144.0	163 282.2	15 088.0 14 893.7	13 625.7 13 836.4	14 286.9 14 026.8	13 049.1 12 925.9	13 004.2 12 898.0
25	Total marketable gas	2001	89 392.4	,00 202.2	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
26	Received from distributor storage	2000 2001	88 994.0 14 493.8	134 846.6	12 212.5 3 773.5	11 265.4 3 108.3	11 539.2 2 042.8	10 825.5 1 415.6	10 800.0 1 237.6
27	neceived from distributor storage	2000	10 086.8	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
9	Imports	2001 2000			-	-	-	-	
11	Other receipts	2001			_			_	
2	TOTAL MET CURRI V	2000	400.000.0	•	-	-	40.055.0		40.000.0
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	103 886.2 99 080.8	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223.9 11 003.0
	Disposition:								
35	Utility sales - Newfoundland	2001	-		-	-	•	-	
6	- Prince Edward Island	2000 2001		*		-	•	•	
8		2000		-	-	-	-		
9	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001			-	-	-	-	
3	- Quebec	2000 2001	3 405.5	-	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
4		2000	4 101.9	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
5	- Ontario	2001 2000	3 743.7 3 996.9	5 365.3	1 249.2 1 320.5	998.4 1 329.7	977.8 664.8	471.0 558.3	17.9 83.4
7	- Manitoba	2001	972.5		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
8	- Saskatchewan	2000 2001	983.3	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
0		2000		-			-	-	
1	- Alberta	2001 2000	11 672.5 13 273.9	20 433.0	2 023.3 2 280.8	2 037.9 2 052.5	1 848.5 1 898.9	1 573.6 1 697.9	1 418.5 1 399.6
3	- British Columbia	2001	294.0		51.3	66.2	46.5	43.4	34.1
5	- Yukon	2000 2001	305.5	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
6		2000	-	-	-	-	•	*	
7	- Northwest Territories	2001 2000	- -		-	-	-	-	
9	- Nunavut	2001			-	-	-	-	
i0 i1	Total utility sales	2000 2001	20 088.2	•	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829.8
2		2000	22 661.5	34 165.2	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
3	Exports	2001 2000	62 479.2 57 153.0	87 859.9	9 361.0 7 829.7	7 812.2 7 296.6	7 824.0 7 387.5	7 264.6 6 617.7	7 031.3 6 843.0
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	12 143.8		2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.5
6	Deliveries to distributor storage	2000 2001	12 449.8 6 998.7	18 589.0	2 131.6 99.7	2 111.0 262.3	1 850.3 283.2	1 572.3 980.9	1 425.2 1 829.8
8	·	2000	4 222.9	5 783.7	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
9	Line pack fluctuation	2001 2000	-62.9 -13.4	732.8	31.0 12.5	38.1 6.8	30.6 11.1	-26.8 11.1	-5.6 -26.5
1	Pipeline Fuel	2001	2 972.6		456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
3	Pipeline losses	2000	3 464.0 - 733.4	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
4	1 politic 100000	2000	- 733.4 - 857.0	-1 291.1	- 102.3 -47.9	129.0 -73.9	26.4 37.7	- 269.9 - 107.6	-19.5 - 290.7
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	103 886.2		16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June	July	August	September	October	November	December		
Juin ns de mètre	S cubes à une	nression de 10	Septembre 01.325 kilopasca	Octobre Is et à 15 deni	Novembre rás colsius	Décembre		
is de mene	3 cubes a une	pression de 11	01.020 kilopasca	is et a 15 degi	es ceisius			
44.400.0	44 500 7	44.005.0						Approvisionnements:
14 122.6 13 734.6	14 560.7 14 580.4	14 335.0 14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2001	Production originale brute
115.2 134.2	118.9 142.0	115.3 150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
14 007.4	14 441.8	14 219.7					2001	Production originale nette
13 600.4 1 648.8	14 438.4 1 441.2	14 434.0 1 223.2	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	Moins gaz injecté et stocké
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	Monts gaz injecte et stocke
12 358.6 12 377.9	13 000.6 13 093.7	12 996.5 13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001 2000	Prélèvements nets
230.0 216.0	271.5 227.7	273.7 223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
254.5 249.7	290.7 266.0	267.4 233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 202.9	1 282.8	1 311.8					2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 251.2 419.9	1 303.9 391.9	1 250.3 394.7	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	- Utilisation dans les usines (2)
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	, ,
- 146.3 - 197.9	-19.6 -72.9	-9.8 85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2001	- Rectifications
0 397.6 0 455.9	10 783.3 10 986.1	10 758.7 10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand
2 358.6 2 377.9	13 000.6 13 093.7	12 996.5 13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3		2001	Disposition total
0 397.6	10 783.3	10 758.7				15 294.8	2000	Total du gaz marchand
0 455.9 941.4	10 986.1 820.6	10 909.4 1 154.0	10 680.7	11 456.2	11 338.6		2000 2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	
-	-		-	-	-		2001 2000	Importations
		-	-				2001	Autres arrivages
1 339.0	11 603.9 11 186.1	11 912.7 11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
0 856.9	11 100.1	11 334.7	10 003.1	12 070.7	12 905.4	15 891.9	2000	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
							2001	Utilisation : Ventes des services - Terre-Neuve
-	1		-	-	-	-	2000	
-	-	•		-	-		2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	_		-		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-					2001	- Nouveau-Brunswick
277.7	270.8	271.5	-	•	•		2000	- Québec
335.7 13.9	336.0 7.7	343.1 7.8	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	- Ontario
15.1	13.8	11.3	13.6	45.4 * *	308.7	1 000.7	2000	
43.0 52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2001 2000	- Manitoba
-	-	-			-		2001 2000	- Saskatchewan
977.3	909.3	884.1	4 077 0	4.004.7	4.070.7		2001	- Alberta
1 220.2 22.7	1 352.5 17.8	1 371.5 12.0	1 377.2	1 694.7	1 876.7		2001	- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	•	2000	
	1	-	-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest
-		-				-	2001 2000	- Nunavut
1 334.6	1 243.6	1 211.5	4 004 4	0.047.0	2 000 7		2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3 7 216.6	1 763.2 7 898.9	1 790.9 8 070.6	1 821.1	2 347.3	3 009.7		2001	Exportations
6 940.8 1 149.6	7 222.0 1 215.6	7 015.7 1 373.8	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000	
1 491.0 928.6	1 081.3 823.3	970.5 979.0	683.1	623.2	19.2	235.3	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-67.7 -16.5	-51.2 -12.5	-11.3 0.6	123.4	259.4	328.0	35.4	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
352.1	434.2	439.0					2001	Gaz consommé dans les réseaux
408.0 - 137.2	449.7 - 218.5	456.8 - 141.4	434.2	412.4	365.5	376.3	2001	Pertes dans les pipelines
-40.4	- 203.4	- 130.8	- 127.4	-33.7	-99.1	- 173.9	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
11 339.0 10 856.9	11 603.9 11 186.1	11 912.7 11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9		TOTAL DE L'OTTEINATION NETTE

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

_			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	18 715.9	05.400.5	2 202.5	2 020.6	2 208.5	2 331.5	2 446.7
2	Less field flared and waste	2000	16 602.4 97.4	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4 12.3
4	Net new production	2000	100.5	145.2	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
6		2000	18 618.5 16 501.9	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
7	Less injected and stored	2001 2000			*	-			
9	Net withdrawals	2001 2000	18 618.5 16 501.9	25 024.3	2 187.5	2 010.0	2 191.0	2 322.3	2 434.4
11	Field disposition and usage	2001	558.3		2 042.4 73.1	1 960.9 68.1	2 038.9 67.3	1 992.7 70.3	2 234.6 72.7
12	Gathering system disposition and use	2000 es 2001	507.5	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
14		2000	4 000 0	•	400.0				
15 16	- Shrinkage	2001 2000	1 620.2 1 489.8	2 264.4	198.8 179.2	217.5 177.1	212.6 176.2	210.8 181.5	203.1 205.4
17	- Plant uses	2001 2000	503.9 638.0	900.3	66.7 105.3	67.7 91.1	63.2 89.1	59.7 88.0	63.8 74.1
19	- Adjustment	2001	- 360.8		19.3	3.6	-29.3	- 137.4	-2.3
20	Deliveries of marketable gas	2000 2001	-90.1 16 296.9	- 566.9	-3.4 1 829.6	19.7 1 653.1	-72.0 1 877.2	- 186.4 2 118.9	14.2 2 097.1
22	Total disposition	2000 2001	13 956.7 18 618.5	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
24	rotal disposition	2000	16 501.9	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 191.0 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
25	Total marketable gas	2001 2000	16 296.9 13 956.7	21 650.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 877.2 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097.1 1 873.4
27	Received from distributor storage	2001	1 482.9 2 209.9	3 337.2	284.0	287.5	206.6	223.7	191.4
9	Imports	2001	2 209.9	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
30 31	Other receipts	2000		-	-	-	-	•	
32		2000	-	-	-	-	-		~
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	17 779.8 16 166.6	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8
	Disposition:								
5	Utility sales - Newfoundland	2001			-	-			
7	- Prince Edward Island	2001		-	-	-			
8	- Nova Scotia	2000	•	-	-	-		•	-
0		2000	-	-				•	
1	- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-			
3	- Quebec	2001 2000			-	-	•	-	-
5	- Ontario	2001	883.1	4 700 0	123.2	129.2	126.2	116.5	117.5
6 7	- Manitoba	2000	1 155.4	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
3	- Saskatchewan	2000	-	-	*		-	•	-
9		2001 2000	-	-	-	-		41	
1	- Alberta	2001 2000	2 104.4 1 590.8	2 454.6	162.5 147.9	132.2 135.3	148.4 195.4	235.3 236.7	259.9 241.4
3	- British Columbia	2001	1 132.6		329.4	297.6	242.6	155.6	53.1
5	- Yukon	2000 2001	1 760.4	2 644.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
5 7	- Northwest Territories	2000	•	-	-	-	-	-	•
8		2000	-	_	-	-	-		-
9	- Nunavut	2001		_	-	-		-	
1	Total utility sales	2001	4 120.1	6 007 7	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
3	Exports	2000 2001	4 506.6 7 658.7	6 897.7	736.8 956.7	638.4 891.3	720.5 1 092.8	635.6 875.1	531.1 997.6
4	Direct sales (excluding utilities)	2000	6 593.9 3 018.5	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
6		2000	2 935.6	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	402.2 418.0	389.4 366.8	394.4 339.3
7	Deliveries to distributor storage	2001 2000	2 051.3 1 532.0	2 148.2	14.8	1.4 63.3	32.8	297.8 178.2	444.7 309.6
9	Line pack fluctuation	2001 2000	68.1 7.2		4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
	Pipeline Fuel	2001	564.8	301.7	-0.4 89.8	-0.7 182.5	3.0 87.6	-0.2 7 2.9	-0.4 37.0
3	Pipeline losses	2000	358.3 298.3	640.2	60.9	57.4 - 107.8	56.0 -67.9	36.4 201.9	41.3
4		2000	233.0	630.5	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	-16.7 159.5
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	17 779.8 16 166.6	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

ions	Juin	Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
				01.325 kilopasca					
								Approvisionnements:	
	2 264.0	2 617.3	2 624.8	0.000 4	0.400.4	0.485.4	2001	Production originale brute	1
,	2 123.8 12.6	1 932.0 10.3	2 217.6 9.9	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5 2000		2
	11.5 2 251.4	11.6 2 607.0	17.9 2 614.9	10.6	10.4	10.9	12.8 2000 2001		3 4
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2001 2 178.7 2000		5 6
	-			-			2001 - 2000		7
	2 251.4 2 112.3	2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2001 2 178.7 2000	Prélèvements nets	9
	63.4 62.6	71.6	71.8	60.0	66.9	68.7	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	02.0	57.8	65.3 -	00.0	00.9	00.7	72.5 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
	169.7	209.8	197.9	-	•	•	- 2000 2001		14 15
	205.8 56.4	155.6 59.9	209.0 66.5	180.4	189.5	195.9	208.8 2000		16
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8 2000		17 18
	-19.8 17.0	- 106.0 73.5	-88.9 47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	2001 - 227.5 2000	- Rectifications	19 20
	1 981.7 1 760.4	2 371.7 1 578.4	2 367.6 1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2001 2 051.1 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
2	2 251.4	2 607.0	2 614.9				2001	Disposition total	23
	2 112.3 I 981.7	1 920.4 2 371.7	2 199.7 2 367.6	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 2000 200 1	Total du gaz marchand	25
1	1 760.4 148.9	1 578.4 86.1	1 809.3 54.7	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1 200 0 2001		26 27
	248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0 2000)	28
	-	-	-	-	*	-	2001 - 2000)	29 30
	-	-	-	-			2001 - 2000	Autres arrivages	31 32
	2 130.6 2 008.9	2 457.8 1 879.8	2 422.3 2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2001 2 386.1 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
		7 07 0.0	2 12/10	, 555.5	2 02017	2 11011	2 000.1 2000	Utilisation :	
		-					2001		35
	-	-	-	-	-	-	- 2000)	35 36
	-	-		-	-	-	2001 - 2000		37 38
,	-	-	-	-	•	-	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse	39 40
	-	-	-	_			2001 - 2000		41 42
	-	-	**				2001	- Québec	43
	114.8	57.6	98.1				2001	- Ontario	44 45
	153.6	148.1	132.0	109.0	183.101	176.0	174.8 2000 2001		46 47
	-	-	-	•	-	•	- 2000 2001		48 49
				-	•	-	- 2000		50
	333.2 212.4	454.6 196.7	378.3 225.0	226.8	230.9	244.4	2001 161.7 2000	- Alberta	51 52
	53.1 69.7	1.2 72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	2001 393.5 2000	- Colombie-Britannique	53 54
		-	-				2001	- Yukon	55 56
		-		•	-	•	2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
		-	-	-	•	-	- 2000 2001		58 59
	-	-	470.4	-	-		- 2000		60 61
	501.1 435.7	513.4 417.5	476.4 391.0	372.2	569.8	719.1	730.0 2000		62
	763.6 768.3	1 070.8 778.6	1 010.8 919.0	760.2	780.3	740.0	2001 1 085.9 2000	Exportations	63 64
	385.7 362.6	267.7 282.0	415.5 338.4	354.2	394.3	431.2	2001 294.2 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
	360.2	527.5	419.7				2001 20.6 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
	358.3 2.2	248.2 2.0	326.8 4.7	361.7	78.8	155.1	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	68 69
	-2.3 26.4	4.6 35.5	3.6 33.1	5.0	101.4	180.2	7.9 2000 2001		70 71
	33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3 2000		71 72
	91.4 52.6	40.9 116.6	62.1 108.4	94.8	65.1	93.4	2001 144.2 2000		73 74
	2 130.6 2 008.9	2 457.8 1 879.8	2 422.3 2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2001 2 386.1 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	328.3	F00 F	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2	Less field flared and waste	2000	374.6	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
4		2000	0.2	0.2	0.1	0.1	44.4	-	40.0
5	Net new production	2001	328.3 374.4	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
7	Less injected and stored	2001	:			-	-	-	
9	Net withdrawals	2001	328.3		46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
10 11	Field disposition and usage	2000 2001	374.4	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
12		2000	-			•	•	•	-
13 14	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
15 16	- Shrinkage	2001	54.1 60.9	93.0	7.6 8.8	7.1 8.2	7.2 6.0	6.7 8.4	6.8 8.7
17	- Plant uses	2001	14.4		2.1	2.2	2.0	1.4	1.2
18 19	- Adjustment	2000	23.4	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
20		2000		-				-	
21 22	Deliveries of marketable gas	2001	259.8 290.1	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
23 24	Total disposition	2001	328.3 374.4	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
	Total marketable gas	2001	259.8		36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
2 6	Received from distributor storage	2000 2001	290.1	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
28		2000	-	-	-	-	•	-	-
29 30	Imports	2001 2000	•		-		-	-	-
31 32	Other receipts	2001	-			-		-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	259.8 290.1	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
	Disposition:								
15	Utility sales - Newfoundland	2001	_		_	_			
6		2000	-	-	-	•	-	-	-
7 8	- Prince Edward Island	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	- Nova Scotia	2001			-			-	
1	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	-
.2	- Quebec	2000	•	•	-	-	-	-	-
.4		2000	-	-	-	-	-	-	
15	- Ontario	2001 2000	-	-		-	-	-	
7	- Manitoba	2001	-	_	-	-	-	-	-
9	- Saskatchewan	2001			-	-	-	-	-
50	- Alberta	2000	•	-		-	-	-	-
2		2000	-		-	-			-
3	- British Columbia	2001	259.8 290.1	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
55	- Yukon	2001	:				-	-	-
7	- Northwest Territories	2001	-					-	
58 59	- Nunavut	2000		· -	-	-	-		
0		2000		-	-	-	-	-	-
1	Total utility sales	2001 2000	259.8 290.1	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
3	Exports	2001	· -			-	-	-	-
	Direct sales (excluding utilities)	2001			-	-	-	-	
6	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	•		-
8		2000		-		-	-	-	
9	Line pack fluctuation	2001				-			-
1	Pipeline Fuel	2001	-		-	-	-	-	
	Pipeline losses	2000		-		-	-	•	
4		2000	050.6	-	-	-	240		
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	259.8 290.1	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ior	s de mètres	s cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca					
									Approvisionnements:
	35.3	40.3	38.1					2001	Production originale brute
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
	-	-	•		-	•	-	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Production originale nette
	-	-	50.5	40.0	50.1	40.1		2001	Moins gaz injecté et stocké
	35.3	40.3	38.1	•	•	*	-	2000	Prálòvomente note
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2001	Prélèvements nets
	-	-	-			-		2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	•					2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	5.9	6.1	6.7	•	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
	8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	
	2.2 2.6	2.2 2.0	1.1 2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines
		-			_	_		2001 2000	- Rectifications
	27.2	32.0	30.3					2001	Livraison de gaz marchand
	39.4 35.3	19.5 40.3	40.2 38.1	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	Disposition total
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	Total du gaz marchand
								2001	Destockage par les distributeurs
		-		•	-	-	-	2000	Importations
	***	-	•	*	-	-		2000	
		-		-	-	-		2001 2000	Autres arrivages
	27.2	32.0	30.3 40.2	29.7	40.0	38.0	27.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	36.0	37.1	2000	
									Utilisation:
		-		*		-	_	2001 2000	Ventes des services - Terre-Neuve
	-							2001	- Île-Du-Prince-Édouard
,	-	-		*	•	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
		~	•	-	-	-		2000	- Nouveau-Brunswick
	:	~	-		-	-	-	2001 2000	- Nouveau-brunswick
						_	_	2001 2000	- Québec
								2001	- Ontario
		-		-	"0 è	•		2000	- Manitoba
	-	-		•		-	-	2000	
		· -	-	_				2001 2000	- Saskatchewan
		-						2001	- Alberta
	27.2	32.0	30.3	•	•	•		2000	- Colombie-Britannique
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
			-	-				2001 2000	- Yukon
						_		2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-				•			2001	- Nunavut
	07.0	20.0	20.0		•		-	2000 2001	Total des ventes services de gaz
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
			-		*			2001 2000	Exportations
	-	-	*					2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	•		*	٠	•		2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-						-	2000	
					-	-	-	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		*				_		2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
		19		•		•		2001	Pertes dans les pipelines
					•	-		2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2, Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	JS	
Supply:								
Gross new production	2001	936.3		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
Less field flared and waste			754.2					96.0 0.4
	2000	1.8	2.9	0.3		~	•	-
Net new production		933.9 367.9	751.3	112.8 8.8				122.9 96.0
Less injected and stored	2001							
Net withdrawals		933.9	-	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
	2000	367.9	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
	2000		-	-			•	-
Gathering system disposition and uses	2001	-				-	-	-
- Shrinkage	2001	165.1		20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
- Plant uses			118.5	10.5				13.2 9.9
- Flant uses	2000	30.6	64.4	10.5	0.2	10.7	7	8.6
- Adjustment					-	•	-	-
Deliveries of marketable gas	2001	691.8	E00.4	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
Total disposition			568.4					74.2 122.9
	2000	367.9	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Total marketable gas			568.4					91.4 74.2
Received from distributor storage	2001	-		•	-		-	•
Imports		•	-	-	-		•	
	2000			•	-	-	-	•
Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	691.8 287.6	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
Disposition:								
Utility sales - Newfoundland	2001			-	•	-	-	
- Prince Edward Island		-	-	-		-	•	
	2000	•	-	•	-		-	-
- Nova Scotia	2001	-		-	-		-	-
- New Brunswick	2001	-			•	-		-
- Quebec	2001	-			-		-	-
Ontario			-	-	-	-	-	-
- Ontano	2000	-	-	-	-	-	-	-
- Manitoba		-		-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001	-			-	-	-	-
- Alberta		-	-	-	-	-	-	
	2000	-	-		•	-	-	-
- British Columbia			481.8					83.1 66.1
- Yukon	2001	-						
- Northwest Territories		62.4	•	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
	2000	56.7	86.6	7.0	6.6	. 7.4	7.2	8.1
- Nunavut	2000	-			-		-	
Total utility sales	2001	691.8	E60 A	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
Exports	2000	, 287.6	508.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Direct color (evaluating utilities)	2000	-	-	•	•		•	*
Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-		-	-	-	
Deliveries to distributor storage	2001							-
Line pack fluctuation	2001					-		
Pineline Fuel	2000		•		•	0	-	•
	2000		-		-		-	-
Pipeline losses	2001			-	-			-
TOTAL NET DISPOSITION	2001	691.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
	2000	287.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
	Less field flared and waste Net new production Less injected and stored Net withdrawals Field disposition and usage Gathering system disposition and uses - Shrinkage - Plant uses - Adjustment Deliveries of marketable gas Total disposition Total marketable gas Received from distributor storage Imports Other receipts TOTAL NET SUPPLY Disposition: Utility sales - Newfoundland - Prince Edward Island - Nova Scotia - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Yukon - Northwest Territories - Nunavut Total utility sales Exports Direct sales (excluding utilities) Deliveries to distributor storage Line pack fluctuation Pipeline Fuel Pipeline losses	Gross new production 2001 2000 Less field flared and waste 2001 2000 Net new production 2001 2000 Less injected and stored 2001 2000 Net withdrawals 2001 2000 Field disposition and usage 2001 2000 Gathering system disposition and uses 2001 2000 - Shrinkage 2001 2000 - Plant uses 2001 2000 - Adjustment 2000 2000 Deliveries of marketable gas 2001 2000 Total disposition 2001 2000 Total marketable gas 2001 2000 Received from distributor storage 2001 2000 Imports 2001 2000 Other receipts 2001 2000 TOTAL NET SUPPLY 2001 2000 TOTAL NET SUPPLY 2001 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 - Nova Scotia 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Alberta 2000 - Northwest Territories 2001 2000 <td> Supply :</td> <td> Supply S</td> <td> </td> <td> Supply S</td> <td> </td> <td> Market M</td>	Supply :	Supply S		Supply S		Market M

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ion	s de mètre	es cubes à une p	oression de 10	1.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	90.9	132.0	137.4				2001	Production originale brute
	95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2 2000	· ·
	0.2	0.4	0.3 1.5	0.3	0.2	0.4	2001 0.2 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	90.7	131.6	137.1	0.0		0.4	2001	Production originale nette
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000	•
						-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	90.7	131.6	137.1				2001	Prélèvements nets
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
			-	-	•	-	- 2000	
		-	-				2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	14.9	24.1	25.2	-	•	-	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1 2000	1 offeet for de transment
	9.2 8.3	9.4 3.8	11.4 9.7	8.4	7.4	8.5	2001 9.5 2000	- Utilisation dans les usines
	0.5	-	J.1	0.4	7.4	0.0	2001	- Rectifications
				•		-	- 2000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Livraison de gaz marchand
	90.7	131.6	137.1				2001	Disposition total
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000	Total du gaz mereband
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total du gaz marchand
	-	-	-				2001	Destockage par les distributeurs
				-	-	-	- 2000 2001	Importations
		~		•	-	-	- 2000	mportationo
	-	-	-		_		2001 - 2000	Autres arrivages
	66.6	98.1	100.5				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000	
								Utilisation:
			-				2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		•	-	*	-	-	- 2000	
	-	-	-			-	2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-				2001 - 2000	
		-	-	•	-	•		- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-	-		2001 - 2000	- Nouveau-Diuliswick
	-	-	-				2001 - 2000	- Québec
	-	-	-	•	*	•	2001	- Ontario
	-	-	-		-04	-	- 2000	
		-		-		_	2001 - 2000	- Manitoba
		-					2001	- Saskatchewan
	•	-	-	•	-	-	- 2000	- Alberta
		-	-	•	-	-	2001 - 2000	- Alberta
	58.6	89.8	93.1		50.0	00.7	2001	- Colombie-Britannique
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2000 2001	- Yukon
	-	-		-	-	-	- 2000	
	8.0	8.3	7.4	7.5	7.3	7.1	2001 8.0 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	2001	- Nunavut
		-		-	-	-	- 2000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total des ventes services de gaz
	- 1.7	-		04.0	00	. 0.0	2001	Exportations
	-	-		•	•	-	- 2000	Ventes directes (evoluent services de gaz)
						-	2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
							2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	•	•		-	-	-	- 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
				-	-	-	- 2000	
		•					2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
					*	-		Pertes dans les pipelines
	-					-	2001	
	66.6 71.7	98.1	100.5	64.0	57.6	73.8	2001 85.4 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	11.1	38.3	65.9	04.0	91.0	10.0	50.7 2500	

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	,		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	ıs	
	Supply:								
1	Gross new production	2001			-	-	-	-	-
2	Less field flared and waste	2000	-	-		-	-		-
4		2000	٠	*	-	•	-	•	•
5	Net new production	2001 2000	-	•	-				•
7	Less injected and stored	2001	-	•	-	-	-		-
9	Net withdrawals	2001	-			•			
10 11	Field disposition and usage	2000 2001	-	-		-	-		
12 13	Gathering system disposition and uses	2000	-	•		-	•		
14		2000		-	-	-	-		•
15 16	- Shrinkage	2001			-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2001			•		-		
18 19	- Adjustment	2000	-	•	-	-	-		
20		2000	•	-	•	-	-	ě	•
21 22	Deliveries of marketable gas	2001 2000	-	-			-	-	
23 24	Total disposition	2001	-	_	-	-	-		
25	Total marketable gas	2001	•		-	-	-		-
26 27	Received from distributor storage	2000 2001	-	•	-	-			-
28		2000		-		-	-		
29 30	Imports	2001	1 082.2 926.4	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
31 32	Other receipts	2001				-	-	-	-
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 082.2 926.4	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
	Disposition :								
35	Utility sales - Newfoundland	2001				-	-	-	-
36 37	- Prince Edward Island	2000	•	-	-	*	•	•	-
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39 10	- Nova Scotia	2001 2000	-	~	-	*	-	-	-
41 42	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001	-		-	-			_
14 15	- Ontario	2000	1 082.2	-	168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
16		2000	926.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
17 18	- Manitoba	2001	-	-	-		-		-
19 50	- Saskatchewan	2001			-		-	•	-
51	- Alberta	2001	-		-	-			-
52 53	- British Columbia	2000		-	-	-	-		
54		2000	-	-	-	-	-	-	-
55 56	- Yukon	2001	-	•		•		-	-
57	- Northwest Territories	2001		-		-	-	-	
58 59	- Nunavut	2000		•			. •		-
60		2000	4 000 0	٠		-	-	-	
51 52	Total utility sales	2001 2000	1 082.2 , 926.4	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
63 64	Exports	2001	•	_	-	-	-		•
35	Direct sales (excluding utilities)	2001	•		-				
66 67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	٠	-		*
86	_	2000	•	-					
59 70	Line pack fluctuation	2001		-			-		
	Pipeline Fuel	2001 2000	•		-	٠	-	-	-
73	Pipeline losses	2001							-
74		2000	4 000 0	•	400.5	400.0	400.7	444.0	460.6
75 76	TOTAL NET DISPOSITION	2001	1 082.2 926.4	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2

-	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
on	s de mètre	s cubes à une p	oression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
		-					2001 - 2000	Production originale brute
		•		•	•		- 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	•	-		•	-	•	- 2000	
	-		•		-		2001	Production originale nette
		-	-				2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
		•		•	•	-	2001	Prélèvements nets
		-	-	•	-	•	- 2000	
		-		-	-	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
			-				2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-			_		_	2001	- Pertes lors de traitement
		-	-	-	-	-	- 2000	Hallingtian dans las unions
			-	•	-	-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
	-	-	-			_	2001 - 2000	- Rectifications
	-	-	-				2001	Livraison de gaz marchand
	•			*	-	•	- 2000 2001	Disposition total
	-	-	-	-	-	-	- 2000	Disposition total
	-	-	-				2001 - 2000	Total du gaz marchand
		-	-				2001	Destockage par les distributeurs
	122.0	148.2	- 60.9	•	-	•	- 2000 2001	Importations
	122.0 117.4	96.8	60.8 97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	unportations
	-	-	-		_		2001 - 2000	Autres arrivages
	122.0	148.2	60.8				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
								Utilisation:
	•	-	-				2001	Ventes des services - Terre-Neuve
		-		•	-	-	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
,	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	
	-	-	-	-		-	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-		-				2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-		-	2001	- Québec
	-		-	-	-	-	- 2000	
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	129.9	125.2 * *	207.3	2001 238.6 2000	- Ontario
	-	-	-				2001 - 2000	- Manitoba
	-	-	-	-	_	_	2001	- Saskatchewan
	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Alberta
	-		-	-	-	•	2001 - 2000	- Alberta
	-		-				2001 - 2000	- Colombie-Britannique
	-		-				2001 - 2000	- Yukon
	•	•		-		•	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	Ξ.	~				- 2000	
							2001 - 2000	- Nunavut
	122.0	148.2	60.8				2001	Total des ventes services de gaz
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Exportations
	-					-	- 2000	
		-					2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	6+	-					2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	•	-		-	*		- 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-		•	-			2001 - 2000	
							2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	Pertes dans les pipelines
				-	•	-	- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	TOTAL DE L'OTTEIGNITION METTE

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gas use - Reprocessing		Millions of cubic	metres - millions	de mètres d	ubes			
0.1									
01	Shrinkage (1)	2001 2000	2 223.5 2 492.7	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03 04	Flared (2)	2001 2000	2.2 7.0	10.8	0.1 5.3	0.1 0.4	0.2	0.6 0.3	0.4
05 06	Plant Fuel (2)	2001 2000	245.4 300.6	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29.5 25.3
	Propane		Thousands of cul	bic metres - mill	iers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	131.2		8.5	9.1	12.7	14.2	04.4
08		2000	20.3	42.9	-	0.3	2.9	3.6	21.1 3.4
09	Manitoba	2001 2000	•	_	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2001	26.5		3.4	3.1	3.4	3.3	3.4
12		2000	26.9	40.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
13 14	Alberta	2001 2000	6 642.8 6 744.6	10 308.0	822.3 946.1	824.4 836.2	914.3 878.3	834.8 820.7	804.0 790.3
15	British Columbia	2001	307.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	310.4	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17 18	Canada	2001 2000	7 107.6 7 102.2	10 850.8	870.9 973.1	870.7 879.8	970.7 930.1	890.3 872.5	869.6 846.8
	Butane								
19	Nova Scotia	2001	87.4		6.0	0.0	0.4	0.0	
20	NOVA OCONA	2000	20.6	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	13.8
21 22	Manitoba	2001 2000			-		-	-	
23	Saskatchewan	2001	9.8		1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24		2000	11.0	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25 26	Alberta	2001 2000	3 853.6 3 833.0	6 098.5	506.9 513.1	484.5 476.1	502.6 482.8	480.2 472.1	464.5 456.6
27	British Columbia	2001	228.8		28.2	24.1	29.6	30.2	28.3
28		2000	250.8	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
29 30	Canada	2001 2000	4 179.6 4 115.4	6 534.5	543.2 538.5	516.5 507.1	542.5 519.3	521.2 510.2	507.8 501.3
1	Ethane (before solvent flo	od)							
	Manitoba	2001	_						
32		2000		-		-			
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	-
35	Alberta	2001	7 500.8	-	874.2	931.3	1 100 0	040.5	
36		2000	7 953.2	12 306.8	808.7	972.9	1 128.0 1 072.1	848.5 987.2	881.3 1 025.1
37	British Columbia	2001	603.0		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38	Canada	2000	528:5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39 40	Canada	2001 2000	8 103.8 8 481.7	13 157.3	922.4 830.4	1 018.2 1 000.9	1 199.4 1 156.7	931.6 1 072.9	966.5 1 105.1
5	Sulphur		Metric Tonnes - To	onne métrique					
41	Manitoba	2001							
42		2000	-	-	-		-	-	-
43 44	Saskatchewan	2001	-						-
45	Alberta	2000 2001	4 202 701	-	-			-	-
46		2000	4 393 701 4 929 045	7 372 374	614 325 640 035	554 305 606 700	565 243 608 137	544 926 581 149	520 281 588 658
47 48	British Columbia	2001 2000	599 459 605 207	911 883	78 572 78 526	71 335 69 713	76 524 77 537	76 921 76 395	75 757
49	Canada	2001	4 993 160	0.,.000	692 897	625 640	641 767		79 161
50		2000	5 534 252	8 284 257	718 561	676 413	685 674	621 847 657 544	596 038 667 819

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage.	approvisionnement des produits of	des usines de traitement in	ar mois par province 2000 - 2001

June Juin	,	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
	c metres - millions							tilisation en recyclage	
308.5 339.8	169.3 313.1	344.3 246.5	365.6	386.4	363.5	200 /	2001	Pertes (1)	01
			303.0	300.4	303.5	200.4		01-1/(0)	02
0.3	, 0.1 0.3	0.4 0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brulé (2)	03 04
34.9	14.2	33.7	0.,	0.2	0.4	2.0	2001	Consommation (2)	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	Consonmation (2)	05 06
The second of a									
i nousands of c	cubic metres - mill	iers de met	res cubes				Р	ropane	
22.0	17.2	26.4					2001	Nouvelle-Écosse	07
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	140440110 200330	08
	-						2001	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	2000		10
3.3	3.4	3.2					2001	Saskatchewan	11
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
825.3	769.4	848.3					2001	Alberta	13
828.2	784.0	860.8	819.0	902.3	894.3	947.8	2000		14
35.9	39.2	41.8					2001	Colombie-Britannique	15
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
886.5	829.2	919.7					2001	Canada	17
868.9	824.4	906.6	864.4	950.0	942.3	991.9	2000		18
							_		
							В	utane	
13.1	10.9	17.3					2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
•	•	-					2001	Manitoba	21
•		•	-	•	-	-	2000		22
1.1	1.2	1.5	1 5	1.6	4.5	1.4	2001	Saskatchewan	23
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	A.11.	24
490.6 492.4	445.7 454.2	478.6 485.7	481.4	582.8	691.8	500 5	2001 2000	Alberta	25 26
26.8	30.3	31.3	401.4	302.0	031.0	300.0	2001	Colombie-Britannique	27
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	Colombie-Billamilique	28
531.6	488.1	528.7					2001	Canada	29
525.8	488.1	525.1	518.1	622.3	731.7	547.0	2000		30
							E	thane (avant déplacement miscible))
	-						2001	Manitoba	31
		40	-		-	-	2000		32
-							2001	Saskatchewan	33
*	•	-	-	-	-	•	2000		34
916.1	915.1	1 006.3					2001	Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		36
65.1	79.9	83.2					2001	Colombie-Britannique	37
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
981.2	995.0	1 089.5					2001	Canada	39
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2000		40
Metric Tonnes	Tonne métrique						0	oufre	
							3	buile	
*	•	-					2001	Manitoba	41
•	•		•	-	•	*	2000		42
	•						2001	Saskatchewan	43 44
	* '		-	•	•	•	2000	Alborto	
509 094	538 918	546 609	591 115	616 784	620 130	625 300	2001	Alberta	45 46
569 273	688 111	646 982	581 115	010 704	020 130	023 300		Colombie-Britannique	47
62 208 75 170	79 461 72 228	78 681 76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2001	Coombie-Bittainique	48
	618 379		, 0 0-10	., 041	, , , , ,		2001	Canada	49
571 302 644 443	760 339	625 290 723 459	654 955	694 431	696 037	704 582			50
0.77 770	. 00 000	0 100	-3.000						

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

What class of business are you in?

NAICS Canada 1997...

an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

onitoring business and economic activity just got simpler! The North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. NAICS Canada 1997 identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this ground-breaking tool! NAICS Canada 1997 provides, for the first time, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it easier than ever to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: NAICS Canada 1997 is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-ofits-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

NAICS Canada 1997 . . .

- allows every business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- differentiates between
 - industries where all three countries produce common comparable data
 - industries unique to Canada
- recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to <u>your</u> success! Order your copy of *NAICS Canada* 1997 today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statean.ca



À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

SCIAN Canada 1997 . . .

un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le Système de classification des industries de l'Amérique

du Nord (SCIAN) Canada 1997 remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le SCIAN Canada 1997 compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur!** Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de <u>collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALÉNA</u>. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le SCIAN Canada 1997 est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

SCIAN Canada 1997 ...

- permet à chaque entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- établit une distinction entre
 - les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
 - > et les classes propres au Canada;
- reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de <u>votre</u> entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre!** Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du SCIAN Canada 1997 (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du SCIAN Canada 1997 sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TPF en vigueur, soit la TPH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour se senvois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courrie! : crder@statcan.ca.

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	e Landrack (mary Santy Balledon Rossand), a de parti q Mary 1970	The state of the Atherens is account of the about the second	ME	THOD OF	PAY	MENT:	Historia Chillein and a saturate is a sistema Nadamana a samala da part
MAIL	PHONE 1 800 267-60	FA)	(Che	ck only one)			
Statistics Canada Dissemination Divisio Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 076 Canada	n			lease charg	e my: [VISA Maste Card	r American Express
E-MAIL: order@st	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication for the Hearing Imp		Card Numb	er		
(Please print)		for the fleating mip	oaneu .	Expiry date			
Company				Cardholder	(please	print)	
Department				Signature			
Attention		Title					
Address				ayment end	iosed \$	(payable to the Receive	r General for Canada)
City	()	Province ()		urchase Order Numbe Olease enclo			
Postal Code	Phone	Fax		A	Ciam at un		
E-mail Address: Your personal info	ormation is protec	ted by the <i>Privacy Ac</i> t	**	Authorized	Signature	9	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping C (Applicat shipments outside Ca	ole to s sent	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or ite	pes for delivery in Canada. m ordered. For shipments quency = 1. Quarterly frequ	to other countries, please	add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clien R121491807).	ts add either 7% GST	and applicable PST or HS	ST (GST Registration No.			GST (7%)	
		lian dollars drawn on a Car g daily exchange rate, drav		ivalent		Applicable PST	
Statistics Cana include with all IS Reference C	orders their IS Organi	ral government departmen zation Code	ts and agencies must and	Must Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)			
deliver your p	roduct(s), announce ay also offer you oth	e your information to opproduct updates and adder Statistics Canada pro	minister your account. F ducts and services or a	rom time sk you to		GRAND TOTAL	
purposes 🗆 a		. If you do not wish to be □ □, check as appropriate tcan.ca.				PF0210	50
. 550 / 55 / 550	on der det de de						(4)

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canadä



	ANDER:	e de la maria de la compania del compania de la compania del compania de la compania del compania del compania del compania de la compania del compan	MC	DALITÉS I	DE PAI	EMENT:	er talle general fan it stelle fan de fa General fan de fan
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-6	677 TÉLI	ÉCOPIEUR 7 287-4369	chez une seule	case)		
atistique Canada vision de la diffusior stion de la circulation, avenue Parkdale tawa (Ontario)	n	,,,		Veuillez débite mon compte		VISA Maste Card	r Americar Express
A 0T6 Canada COURRIEL : ord	der@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend		N° de carte			
/euillez écrire en majuscu	iles)	,		Date d'expira	tion		
Compagnie				Détenteur de	carte (en	majuscule s.v.p.)	
Service				Signature			
À l'attention de	Fo	nction		Signature			
Adresse				Paiement inclu	s\$	dre du Receveur gé	inéral du Canada)
Ville	Pro	ovince ()		N° du bon de commande			
Code postal	Téléphone	Télécopieu		(veuillez joindre	ie bori)		
courriel:				Signature de	la person	ne autorisée	
os renseignemen rotection des rens	ts personnels sont p seignements person	rotégés par la <i>Loi s</i> nels.**	sur la	9			
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de p (Pour les env l'extérieur Canada)	ois à du	Quantité	Total \$
pour chaque nume	icuns frais pour les envois au C éro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des pa	r les envois à destination des	autres pays, veuillez ajouter	10 \$ pour chaque		TOTAL	
pour chaque nume numéro ou article mensuelle = 12.	éro ou article commandé. Pour	r les envois à destination des arutions : publication annuelle	autres pays, veuillez ajouter e = 1; publication trimestrielle	10 \$ pour chaque = 4; publication		TOTAL TPS (7 %)	
pour chaque nume numéro ou article mensuelle = 12. Les clients canadi Les clients de l'étr	éro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des pa	r les envois à destination des arutions : publication annuelle % et la TVP en vigueur, soit iens tirés sur une banque car	a autres pays, veuillez ajouter e = 1; publication trimestrielle la TVH (TPS numéro R1214	10 \$ pour chaque = 4; publication 91807).			
pour chaque numero ou article mensuelle = 12. Les clients canadi Les clients de l'étr banque américain Statistique Canadi	éro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des pariens ajoutent soit la TPS de 7 ranger paient en dollars canadi	r les envois à destination des arutions : publication annuelle % et la TVP en vigueur, soit iens tirés sur une banque car tidien en vigueur. et les organismes du gouver	autres pays, veuillez ajouter = 1; publication trimestrielle la TVH (TPS numéro R1214s) nadienne ou en dollars US tin	10 \$ pour chaque = 4; publication 91807). és sur une uer	-	TPS (7 %)	
pour chaque numerou article mensuelle = 12. Les clients canadi Les clients de l'étre banque américain Statistique Canade sur toutes les combine de référence RI	éro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des pariens ajoutent soit la TPS de 7 ranger paient en dollars canadine selon le taux de change quo la utilise la SIF. Les ministères	r les envois à destination des arutions : publication annuelle % et la TVP en vigueur, soit iens tirés sur une banque car tidien en vigueur. et les organismes du gouver e RI ments qui vous concernent oncer les mises à jour de ci sujet d'autres produits et s	a autres pays, veuillez ajouter e = 1; publication trimestrielle la TVH (TPS numéro R1214s nadienne ou en dollars US tir rnement fédéral doivent indiq et leur code seulement pour effectuer I e(s) produit(s) et gêrer votr services de Statistique Can	10 \$ pour chaque = 4; publication 91807). rés sur une uer la présente re compte. Nous nada ou vous	(N	TPS (7 %) TVP en vigueur	

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

www.statcan.ca

Canadä

Introducing CANSIM II, Voici CANSIM II, your best online resource for Canadian socio-economic statistics. votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes. Like its predecessor, CANSIM II's multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international Comme pour la version précédente, la base de données de 11 trade and much more. With over 1 million time series, CANSIM II offre une information qui fait autorité dans des domaines CANSIM II is your end-to-end solution for tracking trends in virtually tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le every aspect in the life of Canadians. commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre Use CANSIM II data to: 513 l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes. make decisions on investments forecast economic conditions Utilisez les données de CANSIM II pour : plan programs or services and more. prendre des décisions quant aux placements prévoir les conditions économiques 11 New features, new data planifier des programmes With CANSIM II, you get the comprehensive data and reliability et plus ا سر د you're used to, plus: Nouvelles caractéristiques, nouvelles (1) données Easy access Finding your data is now simpler than ever. Search for data by CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and Vous y découvrirez plus encore : modify data directly into your spreadsheets or databases. > L'accès multidimensionnel -A new user-friendly format Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches CANSIM II offers improved metadata to help you find the information se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de you're looking for Need assistance? Get up to speed with our () série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les online tutorial and instruction manual. données directement dans vos chiffriers ou bases de données. 61 Un nouveau format convivial We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aideront (1 CANSIM II contains data not previously found in CANSIM. à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront Order CANSIM II data TODAY! de vous y retrouver (1) Contact one of our Statistics Canada representatives at Un contenu élergi 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. 0 one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca CANSIM II contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version piecedente _ Commandez les données de CANSIM II DES AUJOURD'HUI! -Contactez un representant de Statistique Canada au 1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notie site web a www.statcan.ca. 0

WHO HOLDS THE BALANCE OF POWER IN CANADA

INTER-CORPORATE OWNERSHIP

IERSHIP LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

With Inter-Corporate Ownership (ICO), there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreignowned firms integrated into one source, ICO saves you valuable research time.

- who owns and controls which companies
- be to which industry they belong
- province of residence of head office
- b country of control
- and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

USE INTER-CORPORATE OWNERSHIP TO:

- Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- ▶ Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER INTER-CORPORATE OWNERSHIP TODAY!

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350 CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350 CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369 E-MAIL <u>order@statcan.ca</u>

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional

Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Çanada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at statcan ca



Liens de parenté entre sociétés (LPS) est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- pqui possède et contrôle quelles entreprises
- à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- » la province de leur siège social

Découvrez QUI POSSÈDE LA BALANCE

DES POUVOIRS AU CANADA

- le pays de contrôle
- » et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du

marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

UTILISEZ **LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS** POUR :

- Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ **LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS** AUJOURD'HUI!

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

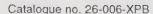
Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$
Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$
APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369
ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à statcan ca





Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 2001

N° 26-006-XPB au catalogue



Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program	
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

Phone (Canada and United	ed States) 1 800 267-6677
Fax (Canada and United	States) 1 877 287-4369
E-mail	order@statcan.ca
Mail Statistics Canada	

Mail Statistics Canada
 Dissemination Division
 Circulation Management
 120 Parkdale Avenue
 Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	2
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Téléphone (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 9

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 9

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Marcelle Dion, Director, Manufacturing, Construction
 & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

(00)

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Marcelle Dion, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

• **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Se	lected Publications	4	Sélection de publications	4
Hi	ghlights	5	Faits saillants	5
Ta	ble		Tableau	
ıa	bie		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	6	Canada	6
	Newfoundland	8	Terre-Neuve	8
	Nova Scotia	10	Nouvelle-Écosse	10
	Ontario	12	Ontario	12
	Manitoba	14	Manitoba	14
	Saskatchewan	16	Saskatchewan	16
	Alberta	18	Alberta	18
	British Columbia	20	Colombie-Britannique	20
	Northwest Territories	22	Territoires du Nord-Ouest	22
	Foreign	24	Étranger	24
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	26	Canada	26
	Newfoundland	28	Terre-Neuve	28
	Nova Scotia	30	Nouvelle-Écosse	30
	Ontario	32	Ontario	32
	Saskatchewan	** 34	Saskatchewan	34
	Alberta	36	Alberta	36
	British Columbia	38	Colombie-Britannique	38
	Yukon	40	Yukon	40
	Northwest Territories	42	Territoires du Nord-Ouest	42
	Foreign	44	Étranger	44
3.	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Da	ta Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
Dei	finitions	48	Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés - internet - papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

September 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2001 decreased 4.5% amounting to 10.0 million cubic metres compared to 10.5 million cubic metres in September 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, an increase of 9.0% over September 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for September 2001 is as follows: 8.1 million cubic metres (56.4%) were sent to Canadian refineries and 5.8 million cubic metres (40.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 1.6% to 17.5 billion cubic metres from 17.2 billion cubic metres in September 2000. Marketable Gas production for September 2001, amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.1%

The disposition of natural gas for September 2001 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.4 billion cubic metres were exported; 4.0 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Septembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2001 a diminué de 4,5% pour atteindre 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,5 millions de mètres cubes en septembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 9,0% par rapport à septembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (56,4%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,8 millions de mètres cubes (40,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,6% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes comparativement à 17,2 milliards de mètres cubes en septembre 2000. En septembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,1%.

Au cours du mois de septembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

	BLE 1. Supply and Disposition (Jan. to Sept. Jan. à Sept.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				f cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	24 810.6 24 130.6	32 586.5	2 847.8 2 667.7	2 559.9 2 547.4	2 831.7 2 739.9	2 667.4 2 597.1	2 791.1 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	34 702.0 36 322.8	48 384.7	3 987.6 4 180.7	3 647.0 3 897.6	4 031.9 4 202.6	3 871.6 4 022.2	3 893.2 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	14 541.8 14 129.5	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	13 633.3 12 284.9	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	87 687.7 86 867.8	116 360.1	9 997.8 9 815.2	9 163.5 9 193.3	10 254.1 9 430.2	9 468.5 9 475.2	10 051.2 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	822.4 660.5	916.0	88.4 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	97.9 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	6 893.8 7 870.3	10 479.2	894.1 934.1	831.4 881.1	851.5 926.1	764.2 872.1	789.9 867.2
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	95 403.9 95 398.6	127 755.3	10 980.3 10 796.7	10 078.0 10 139.5	11 192.6 10 430.7	10 322.0 10 426.6	10 939.0 10 968.5
17	Imports	2001	41 496.2 39 883.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19	TOTAL SUPPLY	2001	136 900.1 135 281.9	180 792.9	16 477.7 15 077.7	14 257.9 14 468.9	16 332.9 14 714.8	14 651.8 14 781.8	15 808.3 15 507.9
20		2000	133 201.3	100 732.3	13 077.7	14 400.3	14 7 14.0	14701.0	10 007.3
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	18 016.3 14 343.3	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	16 168.7 16 751.9	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	20 884.7 20 207.8	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.7 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-				-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	2 748.9 2 906.8	3 901.9	326.7 336.6	286.3 307.7	273.4 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001	17 533.1 18 417.3	24 511.0	2 244.2 2 052.9	2 025.4 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 657.5 1 958.4	1 488.9 2 062.0
33 34	- British Columbia	2001	2 565.6 2 443.2	3 347.2	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 282.4	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001		_	-	-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001	77 917.3 75 070.3	100 564.0	9 606.6 8 439.0	8 237.9 8 206.9	9 311.6 8 149.6	7 803.6 8 024.3	8 506.0
39	Exports to the United States	2000	59 056.1 60 331.5	80 316.5	6 886.4 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 892.5 6 390.5	6 813.6 6 578.9	8 289.7 6 848.6 7 379.7
41	Exports to Other Countries	2001	178.4	60 310.3	89.5	0 209.0	88.9	0 376.9	-
42 43	Total Exports	2000 2001	59 234.5	00.040.5	6 975.9	6 194.7	6 981.4	6 813.6	6 848.6
45	Net Inventory Changes	2000	60 331.5 926.4	80 316.5	6 799.7 205.8	6 269.0 - 149.6	6 390.5 139.5	6 578.9 70.0	7 379.7 592.4
46	Deliveries to Other Purchasers	2000	-65.3 232.6	214.8	- 190.0 36.0	80.7 21.7	147.7 28.0	157.4 13.4	- 188.6 38.9
48	Losses and Adjustments	2000	300.5 -1 410.7	404.4	37.0 - 346.6	27.3 -46.8	27.2 - 127.6	38.2 -48.8	32.2
50 51	TOTAL DISPOSITION	2000 2001	- 355.1 136 900.1	- 706.8	-8.0 16 477.7	- 115.0 14 257.9	-0.2 16 332.9	-17.0 14 651.8	-5.1 15 808.3
52		2000	135 281.9	180 792.9	15 077.7	14 468.9	14 714.8	14 781.8	15 507.9

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe			
iousands of	cubic metre		e mètres cube		110101111110	Bedeinbi			-
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 685.1 2 630.9	2 807.7 2 743.2	2 862.5 2 785.8	2 757.4 2 717.5	2 862.9	2 757.6	2 835.4	2001	Pétrole brut lourd	1
3 765.0 3 933.5	3 884.8 4 125.5	3 838.9 3 835.8	3 782.0 3 966.4	4 123.4	3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
9 445.9 9 739.8	9 914.0 9 873.1	10 041.3 9 716.0	9 351.4 9 603.2	9 743.5	9 680.1	10 068.7	2001 2000	Total pétrole brut	11
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	80.6	85.2	89.7	2001 2000	Condensat	1
717.8 842.7	721.4 859.8	764.9 890.9	558.6 796.3	882.9	869.3	856.7	2001 2000	Pentanes plus	1:
10 251.5 10 660.3	10 726.6 10 813.2	10 906.1 10 686.4	10 007.8 10 476.7	10 707.0	10 634.6	11 015.1	2001 2000	Total prélèvements net	1
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Importations	1
14 249.9 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 284.7 15 541.7	14 416.5 14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation:	
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	847.4	2 125.0	1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	2
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 157.2	2001 2000	- Québec	2
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 014.2 2 228.9	2 422.7	2 335.1	2 368.9	2001 2000	- Ontario	2
-	-	-	-	-			2001 2000	- Manitoba	2
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	374.6	305.4	315.1	2001 2000	- Saskatchewan	2
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 986.3	2 076.9	2 030.5	2001 2000	- Alberta	3
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	294.0	312.5	297.5	2001 2000	- Colombie-Britannique	3
-	-		Ī	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 127.8 8 044.1	7 630.9	8 972.9	8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportation aux États-Unis	3
-		-	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	4
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 476.3	6 247.6	7 261.1	2001 2000	Exportations totales	4
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	769.4 -40.4	104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	4
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	4
17.7 40.4	- 340.2 -33.4	-18.1 -92.0	- 322.7 - 124.8	-82.9	- 146.6	- 122.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49
14 249.9 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 284.7 15 541.7	14 416.5 14 522.3	14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	5 5:

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-	•	-	•	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	6 077.4 6 287.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•		-	-	-	_	
7	Crude Bitumen	2001 2000	*	_	-	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	6 077.4 6 287.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
11 12	Condensate	2001						•	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	_	-		-	•	
15 16	Total net Withdrawals	2001	6 077.4 6 287.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
17 18	Imports	2001			*	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	6 077.4 6 287.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	1 661.2 370.3	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313.9 90.8
23 24	- Quebec	2001 2000	302.2 203.9	308.7		102.7	57.5	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	2 066.7 310.1	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-		-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		-	-	•	-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000	-	-	· -	-	-	-	
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-		-	•	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		*			-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	4 030.1 884.3	1 927.4	118.9 102.9	376.1	327.1 132.9	382.3	627.8 90.8
39 40	Exports to the United States	2001 2000	1 984.7 5 487.6	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	40.4 708.6
11	Exports to Other Countries	2001 2000	· -		-	*		-	
13 14	Total Exports	2001 2000	1 984.7 5 487.6	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	40.4 708.6
15 16	Net Inventory Changes	2001 2000	62.6 -84.3	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	34.9 35.4
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000		-	-	-	-	-	
19	Losses and Adjustments	2001 2000			•	-			-
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	6 077.4 6 287.6	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve											
June	July	August	September	October	November	December					
Leafer.	1										

Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembr	е		
housands o	f cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-	:		-	_	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-			•		-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
				-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
-	•		-	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
	-		-		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		-	-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
162.9 22.1	157.7	267.8	134.0 21.6	69.1	268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
30.1	31.9 96.0	77.8	110.1		*	104.8	2001 2000	- Québec	23 24
345.5 66.1	447.5 42.7	223.7	316.8 201.3	274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario	25 26
	-		-	٠	-	•	2001 2000	- Manitoba	27 28
	-	-	- -		-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-	•	-		-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
:	-	-	-	-	-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
508.4 118.3	637.1 138.7	491.5 77.8	560.9 222.9	344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
			-	•		-	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	432.0	62.1	572.4	2001 2000	Exportations totales	43 44
-7.0 8.7	20.9 67.6	-16.4 -46.5	38.9 -61.4	-20.5	108.4	-90.9		Variations nettes des stocks	45 46
-	-		-	-	-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-			-	-		-	2001	Pertes et rectifications	49 50
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	755.5	641.1	710.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-	-			
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	•	-	-	-			
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000		-	-		-	-	
78	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	٠	-	•	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000		-	٠	•		•	
11 12	Condensate	2001 2000	399.7 256.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	:	-	-	*		-	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	399.7 256.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.
17	Imports	2001 2000	-	-	*	-		-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	399.7 256.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.
	Disposition :								
1 2 2	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	_	-	-			
3	- Quebec	2001	36.2	36.2	*	-		- -	15
5	- Ontario	2001 2000	-	-		-	-		
7	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	<i>.</i>	-	•	•	-	-	
11	- Alberta	2001 2000	-	-	· -	-	-	-	
3	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	- Northwest Territories	2001 2000	· _	-	٠	-		-	
7	Total to Refineries	2001 2000	36.2	36.2	4	:		-	15
9	Exports to the United States	2001 2000	194.4 94.2	234.2	•	42.6	48.1	43.9 46.5	43
1	Exports to Other Countries	2001 2000		-	*	*	-	-	
3	Total Exports	2001 2000	194.4 94.2	234.2	-	42.6	48.1	43.9 46.5	43
5	Net Inventory Changes	2001 2000	205.3 126.3	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3 17
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-	-	*	
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-	•	-	-		:	
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	399.7 256.7	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46. 32.

-	June Juin sands o	July Juillet f cubic metres	August Août - milliers de	September Septembre e mètres cubes	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
)									Approvisionnements : Production intérieure :	
		-	-	-		-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
		-						2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
						-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
	:		-	•		_		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
	:	:	-			-		2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	35.9	38.7	37.3	2001	Condensat	11 12
	-			~		_		2001	Pentanes plus	13
	43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	35.9	38.7		2001	Total prélèvements net	15
				34.7	35.9	36.7	37.3	2001	Importations	16 17
	43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	35.9	38.7	37.3	2000 2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19 20
									Utilisation :	
	-	-	_					2001	Aux raffineries - Atlantique	21
	-	-	-	•	•	-	-		- Québec	22
		21.1		•	•	-	•	2000	- Ontario	24
	-		-	-	٠	-	-		- Manitoba	26 27
	-	-	•	*	-	· -	-		- Saskatchewan	28
	-	-	-	-		-		2000		30
	-	-		*		-			- Alberta	31 32
		-		-	-	-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-			٠	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	-	21.1						2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	-	-	15.9 47.7	*	62.9	35.8	41.3	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	•		-	44	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
			15.9 47.7	•	62.9	35.8	41.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
	43.4 33.9	47.5 16.9	40.0 -10.4	51.7 34.7	-27.0	2.9	-4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-		-	v	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
						-		2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
	43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	35.9	38.7	37.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

	ABLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Sept. Jan. à Sept.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-	-	•	-	-
3		2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5 6		2001 2000	-	-	-	-	-	-	-0.5
7 8		2001 2000	-	-	•	•	-	-	-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
11 12	Condensate	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	-		-		-	*
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
17 18	Imports	2001 2000	-	-	-	-		-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-				-		-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-		-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	_		-	-	-	20.5
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-		_
31 32	- Alberta	2001 2000	-				-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-		-		-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	. *	-	*	:		-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-	-		-		-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-	~		-		-	
13 14	Total Exports	2001 2000	-	•	-		•	:	-
15 16	Net Inventory Changes	2001 2000	-		*	-			
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-		-	-		A	-
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-		:	-		•	-
2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	187.6 177.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5

20.5

19.6

24.1

20.7

23.3

20.2

18.2

17.8

20.3

20.1

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

48

50

51

52

2000

2001

2000

2001

2000

18.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Manitoba

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands of	cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
Supply : Domestic production :								
Heavy Crude Oil	2001		~			-	:	
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	475.1 458.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Synthetic Crude Oil	2001	-	-	-	•	-	-	
Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-		-	-
Total Crude Oil	2001 2000	475.1 458.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Condensate	2001 2000			-	-	•	-	-
Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-		- -	-
Total net Withdrawals	2001 2000	475.1 458.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Imports	2001 2000		-	-	-	-	-	-
TOTAL SUPPLY	2001 2000	475.1 458.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Disposition :								
To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	:			-
- Quebec	2001 2000		-		-	-	-	-
- Ontario	2001 2000	18.6 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
- Manitoba	2001 2000		-	-	-		-	-
- Saskatchewan .	2001 2000	-	~	-	-	-	-	
- Alberta	2001 2000	-	٠		-	-	-	-
- British Columbia	2001 2000	-	-	-	*	-	-	-
- Northwest Territories	2001 2000		-		-	-	-	-
Total to Refineries	2001 2000	18.6 27.9	27.9		0.9	0.6	0.8	0.3
Exports to the United States	2001 2000	246.1 438.1		55.5 55.2	26.6	27.7	23.8	23.4 52.0
Exports to Other Countries	2001 2000		-	-	-	-	-	*
Total Exports	2001 2000	246.1 438.1	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8	23.4 52.0
Net Inventory Changes	2001 2000	240.2		-0.9	22.0	32.2	28.5	31.5 -0.1
Deliveries to Other Purchasers	2001	-				-	-	-0.1
Losses and Adjustments	2001 2000	-29.8 -12.3	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
TOTAL DISPOSITION	2001 2000	475.1 458.6	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total to Refineries Exports to the United States Exports to Other Countries	Heavy Crude Oil	Supply : Domestic production :	Supply : Domestic production : Heavy Crude Oil 2001 2000 475.1 2000 27.9	Supply :	Man. à Sept. Mane 2000 Janvier Fevrier	Mary Mary	Man Mar Mar

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
sands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-			-			-	2001	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Pétrole brut léger et médium	3
-	-				-	-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-			-			_	2001	Pétrole brut bitumineux	7
50.5	52.4	54.5	54.5	54.0	50.4		2001	Total pétrole brut	9
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2001	Condensat	10
-	-		•	-	•	-	2000	Pentanes plus	12
50.5	52.4	54.5	54.5	-	-		2000 2001	Total prélèvements net	14 1 5
49.4	50.6	50.2	50.1	54.9	53.4	53.9	2000	Importations	16
-	*	-		٠	-	٠	2000		17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	54.9	53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation:	
-	-						2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-				2001	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	0.3		· .	_	2001	- Ontario	25 26
-	:			-			2001	- Manitoba	27
-	-	-	•				2001	- Saskatchewan	29
-	-	-	-		•		2001	- Alberta	31
	-		-	-	-		2000	- Colombie-Britannique	32
-		-		-	-	•	2001	- Territoires du Nord-Ouest	34 35
7.3		9.0	0.3	-		-	2000	Total livré aux raffineries	36 37
27.7	31.3	25.6	4.5	•	•	•	2000 2001	Exportation aux États-Unis	38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	Exportation dans d'autres pays	40
-	-		-	-	-	•	2000		42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	54.9	54.2	53.8		Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	57.4 -0.1	0.1	-0.3	0.4	2001	Variations nettes des stocks	45 46
-	-			-	-	-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-7.7 -0.4	-0.1	-0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50

54.5 50.2 54.5 50.1

54.9

53.4

52.4 50.6

50.5 49.4 TOTAL DE L'UTILISATION

51 52

2001 53.9 2000

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	90 · 20 · 000000 07		thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	14 370.3 13 854.2	18 764.2	1 648.6 1 509.7	1 483.4 1 459.4	1 634.8 1 574.4	1 528.6 1 472.4	1 611.1 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	4 025.3 4 105.6	5 470.4	463.5 461.2	420.4 439.3	467.8 472.0	428.4 444.9	443.4 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-			-	-	-	
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-			Ī		-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	18 395.6 17 959.8	24 234.6	2 112.1 1 970.9	1 903.8 1 898.7	2 102.6 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.5 2 006.0
11	Condensate	2001 2000	-		-	-	-	-	•
13	Pentanes Plus	2001 2000	11.2 12.3	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	18 406.8 17 972.1	24 251.0	2 113.4 1 972.2	1 904.9 1 900.0	2 103.8 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.7 2 007.3
17 18	Imports	2001 2000	-		-			-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	18 406.8 17 972.1	24 251.0	2 113.4 1 972.2	1 904.9 1 900.0	2 103.8 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.7 2 007.3
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-		-	-	-
23	- Quebec	2001 2000	-	-			-	Ī	-
25	- Ontario	2001 2000	3 027.2 1 809.5	2 545.9	314.2 201.2	294.6 234.2	337.3 223.8	279.5 129.6	329.3 208.0
27	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	- Saskatchewan	2001 2000	1 619.9 1 689.4	2 351.8	215.4 185.3	173.1 176.0	159.8 192.2	14.9 118.0	167.9 104.1
31	- Alberta	2001 2000	306.9 342.1	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
13	- British Columbia	2001 2000	-	*		-	:	-	-
5	- Northwest Territories	2001 2000					:	-	-
7	Total to Refineries	2001 2000	4 954.0 3 841.0	5 362.6	569.1 416.6	502.8 446.5	525.8 451.4	310.5 270.3	537.6 355.3
9	Exports to the United States	2001	13 157.9 13 544.1	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.5 1 539.0	1 431.3 1 658.2
1	Exports to Other Countries	2001	· -	-	*		-	-	
3	Total Exports	2001 2000	13 157.9 13 544.1	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.5 1 539.0	1 431.3 1 658.2
5	Net Inventory Changes	2001	-49.9 -29.1	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	60.4 18.4	-67.7 34.6	33.0 -73.0
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-		-	-			-
9	Losses and Adjustments	2001 2000	344.8 616.1	822.4	27.6 55.3	30.0 55.6	61.5 92.0	41.9 74.7	53.8 66.8
0									00.0

June Juin	July Juillet	August	,	October	November	Decembe			
		Août s - milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		
								Approvisionnements:	
								Production intérieure :	
1 555.1 1 523.9	1 623.7 1 590.7	1 664.0 1 607.9	1 621.0 1 564.3	1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.5 448.1	456.0 470.4	461.7 466.9	448.6 448.3	466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3
-				-		-	2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-			_	~		2001	Pétrole brut bitumineux	7
1 990.6 1 972.0	2 079.7 2 061.1	2 125.7 2 074.8	2 069.6 2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001	Total pétrole brut	9
		-	-	-		_	2001	Condensat	11
1.1 1.3	1.2 1.5	1.5 1.5	1.4 1.4	1.5	1.3	1.3	2001	Pentanes plus	13
1 991.7 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.2 2 076.3	2 071.0 2 014.0	2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001	Total prélèvements net	15
-	2 002.0	-	-	2 120.0	2 070.7	2 103.0	2001	Importations	17
1 991.7 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.2 2 076.3	2 071.0 2 014.0	2 123.6	2 045.7		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation :	
_	_		_				2001	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-		٠		- Québec	22
257.5	220.0	204.0	290.2	-	-	-	2000		24
357.5 159.1	339.8 190.0	394.8 255.2	380.2 208.4	228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	100	-		- Manitoba	27 28
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5	241.2 243.4	285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	38.4 44.3	42.0	40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	•	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3 393.7	574.6 484.1	673.5 527.0	659.8 496.1	555.4	487.5	478.7	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	•	-	-				2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001 2000	Exportations totales	43 44
-51.2 29.3	-13.9 60.2	32.9 -15.2	57.6 -63.8	2.8	8.9	-31.1	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46

36.6

63.6

2 080.9 2 062.6

53.8 63.7

2 127.2

2 076.3

40.4

60.9

2 071.0 2 014.0

73.5

2 123.6

33.4

2 045.7

99.4

2 109.6

2001 2000

2001

2001 2000

-0.8

83.5

1 991.7 1 973.3

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

Livraisons à d'autres acheteurs

47 48

49 50

51 52

	BLE 1. Supply and Disposition of		Jan. to Sept. Jan. à Sept.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	-		thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	10 440.3 10 276.4	13 822.3	1 199.2 1 158.0	1 076.5 1 088.0	1 196.9 1 165.5	1 138.8 1 124.7	1 180.0 1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	21 009.0 22 286.8	29 681.6	2 474.6 2 564.9	2 211.5 2 426.0	2 463.9 2 569.5	2 359.9 2 487.0	2 363.7 2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	14 541.8 14 129.5	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	13 633.3 12 284.9	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	59 624.4 58 977.6	78 892.8	6 836.2 6 689.7	6 244.6 6 262.3	7 051.3 6 222.7	6 428.2 6 467.6	6 910.6 6 744.7
11 12	Condensate	2001 2000	344.9 333.5	451.9	41.2 39.7	37.2 39.2	39.6 38.7	39.6 37.3	42.1 37.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	6 366.0 7 364.7	9 791.4	834.9 888.8	770.2 826.4	791.0 870.1	705.6 814.0	730.9 810.4
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	66 335.3 66 675.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 052.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 683.6 7 592.4
17 18	Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	66 335.3 66 675.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 052.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 683.6 7 592.4
	Disposition:								
0.4	·	0004							
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
23 24	- Quebec	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	5 180.8 7 328.6	9 460.8	674.2 1 005.9	653.8 862.5	789.1 921.3	576.9 900.5	432.2 635.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-			-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 129.0 1 217.4	1 550.1	111.3 151.3	113.2 131.7	113.6 134.5	105.4 137.5	122.3 209.4
31 32	- Alberta	2001 2000	15 416.3 17 258.6	22 597.3	1 985.0 1 981.7	1 790.3 1 931.6	1 853.7 1 813.8	1 408.5 1 868.5	1 300.0 1 929.6
33 34	- British Columbia	2001 2000	2 063.6 1 573.8	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8 167.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	· -	*	•	•	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	23 789.7 27 378.4	35 919.9	3 022.8 3 333.9	2 786.6 3 108.8	2 927.5 3 009.8	2 341.7 3 049.2	2 062.3 2 941.5
39 40	Exports to the United States	2001 2000	43 471.3 40 146.5	54 165.4	4 773.3 4 528.1	4 378.8 3 974.8	4 990.3 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4	-	89.5	•	88.9	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	43 649.7 40 146.5	54 165.4	4 862.8 4 528.1	4 378.8 3 974.8	5 079.2 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	412.9 -39.0	343.7	172.0 - 210.5	-48.1 203.7	31.2 36.2	125.8 151.7	476.1 - 168.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	232.6 300.5	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-1 749.6 -1 110.6	-1 697.3	- 381.3 -70.3	-87.0 - 186.7	- 184.0 - 101.0	-93.2 - 104.8	- 203.3 -83.9
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	66 335.3 66 675.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 052.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 683.6 7 592.4

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	*					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 498.8	2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 313.0	1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 444.2	1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 463.0	6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	36.4	38.1	43.9	2001	Condensat	11
660.2 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5	504.5 735.4	820.6	809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13 14
7 102.1 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 712.3 7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	Total prélèvements net	15 16
-		-	-	, 520.5	, 450.0		2001	Importations	17 18
7 102.1 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 712.3 7 234.8	7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
-	-		-		-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-		-	-		2001 2000	- Québec	23 24
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 755.7	800.2	671.6	660.4	2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-			2001	- Manitoba	27 28
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	89.2	118.9	124.6	2001	- Saskatchewan	29 30
1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 542.7 1 829.6	1 733.0	1 822.3	1 783.4	2001	- Alberta	31 32
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	200.0 225.7	248.2	234.0		2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-		_		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0	2 143.0 2 894.1	2 870.6	2 846.8	2 824.1	2001	Total livré aux raffineries	37 38
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-			-	. 7721.0	4 330.0	5 022.5	2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
5 245.3	4 881.6	4 717.9	4 388.8	4.427.5	4.500.0		2001	Exportations totales	43
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000		44

- 267.1

- 209.2

3.5

34.6

- 334.6 - 102.5

7 431.0

7 490.2

507.7 67.7

28.3

33.6

- 355.5 - 209.3

6 712.3

7 234.8

146.5

35.4

- 160.3

7 320.0

192.3

31.6

- 186.5

7 453.0

62.6

192.1

36.3

30.9

- 122.4 - 201.3

7 586.7

7 643.8

- 647.3 - 101.9

> 26.5 39.5

11.7 -50.8

7 102.1

7 518.1

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

45

46

47

48

49

50 **51**

52

2001

2001

2000

2001

2000

2001 2000

43.9

36.9

- 239.9

7 687.3

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-	-	-	•	-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	1 866.3 1 928.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
5 6	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	eq.	-		-	•	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	-	•	-	-	*	-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	1 866.3 1 928.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
11 12	Condensate	2001 2000	77.8 70.3	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	8.9 9.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	448.3 416.3	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	2 392.4 2 414.9	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
17 18	Imports	2001			-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	2 392.4 2 414.9	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	40	-		-	-	:
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-		-		
25 26	- Ontario	2001 2000			-	-	-	-	-
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	~	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001		-	-	-	-		-
31 32	- Alberta	2001	1 809.9 816.6	1 448.8	219.7 41.1	200.0 54.6	210.8 48.1	232.9 67.2	148.5 89.2
33 34	- British Columbia	2001	502.0 869.4	1 035.5	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5	48.0	109.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-	-	74.4	62.0	139.7	96.7
	Total to Refineries	2001	2 311.9 1 686.0	2 484.3	262.0 149.2	239.5 149.0	252.3	280.9	257.5
	Exports to the United States	2001	1.7 621.0	647.3	79.6	1.7	110.1	206.9	185.9
	Exports to Other Countries	2001	/ -	047.3	-	61.5	99.8	87.7	89.5
13	Total Exports	2001	1.7	-	-	1.7			
14 15	Net Inventory Changes	2000 2001	621.0 41.7	647.3	79.6 -8.3	61.5 -23.4	99.8 22.6	87.7 -0.8	89.5 25.3
16 17	Deliveries to Other Purchasers	2000	-43.3	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
18	Losses and Adjustments	2000	37.1	-	7.2	- 27.3	- 4.7	2.1	•
50		2000	151.2	179.4	10.5	27.3 20.1	-4.7 10.2	3.1 13.5	-36.2 12.5
1 2	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	2 392.4 2 414.9	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
			e mètres cubes		Novembre	Decembr	re		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-		•				2001	Pétrole brut lourd	
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	
-			-				2001	Pétrole brut synthétique	
	-						2001	Pétrole brut bitumineux	
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.6	201.1	211.3	2001	Total pétrole brut	1
8.2 8.6	8.4 7.1	8.2 6.5	8.2 7.4	8.3	8.4	8.5	2001	Condensat	1 1
49.1 45.9	49.1 48.1	50.0 48.6	45.3 49.9	51.5	51.2	50.5	2001	Pentanes plus	1 1
262.8	274.5	281.2	267.9				2001	Total prélèvements net	1
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2001	Importations	1
262.8	274.5	281.2	267.9				2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000		2
								Utilisation :	
-	-				_	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	2
-			-		_		2001	- Québec	4
-	-	-				_	2001	- Ontario	2
-	-	•					2001	- Manitoba	4
:	:		:		- ()		2001	- Saskatchewan	2
195.8 92.8	226.1 95.3	247.7 131.7	128.4 196.6	211.3	214.5		2001	- Alberta	3
71.6 104.1	38.4 118.1	26.4 105.2	85.3 41.1	45.8	78.5		2001	- Colombie-Britannique	
-	-	103.2	-	43.0	70.5		2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
267.4	264.5	274.1	213.7	057.4	202.0		2001	Total livré aux raffineries	3
196.9	213.4	236.9	237.7 - 10.2	257.1 6.8	293.0 10.8		2000 2001 2000	Exportation aux États-Unis	3
84.8	81.8	26.1	-		10.6		2001	Exportation dans d'autres pays	4
				-	•	-	2001	Exportations totales	4
84.8 -13.7	81.8 4.7	26.1 -15.0	10.2 50.3	6.8	10.8		2000	Variations nettes des stocks	4
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-503		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	4
9.1	5.3	22.1	3.9		-		2000	Pertes et rectifications	4
8.2 262.8	5.7 274.5	46.6 281.2	23.9 267.9	2.4	7.2	18.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	5
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3			

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	•		-	-	•	-	-
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	1 061.3 1 078.7	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
78	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	•	-	•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 061.3 1 078.7	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
1	Condensate	2001 2000	-		*	-	-	-	
13	Pentanes Plus	2001 2000	68.3 77.0	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15	Total net Withdrawals	2001 2000	1 129.6 1 155.7	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
17	Imports	2001 2000	•	-	-	-	-		
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 129.6 1 155.7	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	- -	-	-	-	-	-	
23	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
25	- Ontario	2001 2000	1 129.2 1 156.0	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
27	- Manitoba	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
29	- Saskatchewan	2001 2000	-	-		-	-	-	
31	- Alberta	2001 2000	-	-	-		-	-	
33	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	•	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-	-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	1 129.2 1 156.0	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.1 141.1
10	Exports to the United States	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
11	Exports to Other Countries	2001 2000	, 	-	•	-	•	-	
13	Total Exports	2001 2000	-		•			-	
15	Net Inventory Changes	2001 2000	1.2 0.5	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4 9.1	-0.2 -9.
17	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000		•	-	-	•	-	
19	Losses and Adjustments	2001 2000	-0.8 -0.8	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0.2 -0.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 129.6 1 155.7	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0

June	July	August	September	October	November	Decembe			
Juin nousands of	Juillet cubic metres	Août - milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
							2001	Pétrole brut lourd	1
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	118.2	116.4	120.9	2000 2001 2000	Pétrole brut léger et médium	2
-	122.0	-	-	110.2	110.4	120.9	2001	Pétrole brut synthétique	
-	*		-	-	-	-	2001	Pétrole brut bitumineux	
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	10
-	-	-	-	-	-		2001	Condensat	1:
7.4 7.0	7.9 9.6	7.9 10.3	7.4 9.6	9.3	7.8	7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	*	2001 2000	Importations	17 18
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
								Utilisation :	
-	:		-			-	2001	Aux raffineries - Atlantique	2:
-	-	-			-		2001 2000	- Québec	2
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	- Ontario	2
-	-	•	-	-			2001 2000	- Manitoba	2
	-	-	-	-			2001 2000	- Saskatchewan	2
-	-	-	-	•	*		2001 2000	- Alberta	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3:
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
-	-	-	-	•	-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	3:
-	-	•		-	*	-	2001	Exportation dans d'autres pays	4
-	•		:	-		•	2001	Exportations totales	4
12.7 0.7	-9.7 -0.9	-2.7 5.2	2.0 -4.0	-0.7	-0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	4:
-			-			-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	4:
0.1	-0.1 0.4	0.3	0.1	-0.4	-0.2	*	2001	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	127.5	124.2	128.7	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	upply: omestic production:								
1 He	eavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-		•	-	
3 Lig	ght and Medium Crude Oil	2001 2000	-		-	-		-	
5 Sy	Inthetic Crude Oil	2001 2000	-	*	-	-	*	-	
7 Cr 8	rude Bitumen	2001 2000		-	-	•	•	-	
9 To	otal Crude Oil	2001 2000	•		•			-	
11 Cd	ondensate	2001 2000	-		-	~		-	
13 Pe	entanes Plus	2001 2000			-	-	-	-	
15 To	etal net Withdrawals	2001 2000	-	-	-	-		-	
17 Im 18	ports	2001 2000	41 496.2 39 883.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869. 4 539.
19 TC	OTAL SUPPLY	2001 2000	41 496.2 39 883.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869 4 539
Di	isposition :								
21 To	refineries - Atlantic	2001 2000	16 355.1 13 973.0	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983. 1 322.
23 24	- Quebec	2001 2000	15 866.5 16 511.8	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867 2 088
25 26	- Ontario	2001 2000	9 274.6 9 398.5	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018. 1 128.
.7 !8	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
.9 .0	- Saskatchewan .	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	- Alberta	2001 2000	-	-			-	-	
3	- British Columbia	2001 2000	-	•	-	•		-	
5 6	- Northwest Territories	2001 2000		•		-	-	-	
7 To	tal to Refineries	2001 2000	41 496.2 39 883.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869. 4 539.
9 Ex	ports to the United States	2001 2000	•	-		-	*	-	
1 Exp	ports to Other Countries	2001 2000	*	-	•	-	-		
3 To:	tal Exports	2001 2000	•			-		-	
5 Net	t Inventory Changes	2001 2000	12.4 -1.3	-3.3	- -0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	-11.
7 Del 8	liveries to Other Purchasers	2001 2000	-			-	-	-	
9 Los	sses and Adjustments	2001 2000	-12.4 1.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	11
1 TO	TAL DISPOSITION	2001 2000	41 496.2 39 883.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869. 4 539.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe			
thousands of	cubic metres	- milliers d	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-		-		7		_	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
	-						2001	Pétrole brut léger et médium	3
-							2001	Pétrole brut synthétique	5
-	-	*	-	-	-	•	2000	Pétrole brut bitumineux	6 7
-				-	-	-	2000 2001	Total pétrole brut	8 9
				•	-		2000 2001	Condensat	10 11
			-	-	-	-	2000	Pentanes plus	12
-	-	-	-	•	-	-	2000		14
:				-	-		2001 2000	Total prélèvements net	15 16
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17 18
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
1 431.1 1 456.6	2 010.5 1 921.9	1 434.7 1 683.4	1 976.8 1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 699.8	1 834.9 1 784.7	1 879.2 1 918.3	1 563.3 1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
881.4 1 200.6	848.4 1 129.7	1 064.7 1 253.6	868.6 915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2001	- Ontario	25 26
-	-			_			2001	- Manitoba	27 28
	-	-	-				2001	- Saskatchewan	29
	-						2001	- Alberta	31
	-		-	•	•	-	2001	- Colombie-Britannique	32
-	-		-	•	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	34 35
3 998.4	4 693.8	4 378.6	4 408.7	-	•	•	2000	Total livré aux raffineries	36 37
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000 2001	Exportation aux États-Unis	38 39
-			-	-	-		2000	Exportation dans d'autres pays	40 41
-	-		-	-	-	-	2000		42
:	•				~		2001	Exportations totales	43 44
	41.9	-33.2	3.8	-2.0		-	2001	Variations nettes des stocks	45 46
:	:		-		-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	-41.9	33.2	-3.8	2.0	**	•	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2 Supply and Disposition of Natural Gas by Source by Month 2000 - 2001 C

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	165 639.7	047.005.0	19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2	Less field flared and waste	2000 2001	160 804.0 1 669.4	217 365.6	18 728.0 192.5	17 586.7 178.4	18 237.5 207.5	17 451.5 178.6	18 065.9 194.7
4	Not now production	2000	1 860.9	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001 2000	163 970.3 158 943.1	214 907.6	19 265.1 18 526.1	17 479.0 17 384.9	18 618.2 18 018.3	17 885.3 17 255.8	18 542.3 17 861.3
7	Less injected and stored	2001 2000	11 533.0 10 843.9	13 338.7	734.2 767.1	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2001	152 437.3	13 336.7	18 530.9	736.3 16 804.0	952.3 17 789.8	1 309.8 16 594.8	1 596.6 16 757.1
0	Field disposition and usage	2000 2001	148 099.2 3 755.5	201 568.9	17 759.0 436.2	16 648.6 396.0	17 066.0 417.9	15 946.0	16 264.7
2		2000	3 416.0	4 772.0	392.0	373.8	388.2	411.1 360.3	399.0 374.7
3	Gathering system disposition and us	ses 2001 2000	2 972.8 2 765.4	3 548.1	382.2 365.5	319.3 350.0	384.4 312.1	346.0 304.7	327.6 304.8
5	- Shrinkage (1)	2001 2000	13 125.5	10 204 0	1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
7	- Plant uses (2)	2000	13 612.2 4 384.3	18 394.8	1 579.6 505.7	1 524.6 475.0	1 570.9 504.7	1 446.2 484.3	1 513.6 500.5
9	- Adjustment	2000 2001	4 508.2	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
0		2000	376.5 367.4	1 014.9	389.4 296.4	436.6 308.5	17.0 83.7	- 103.5 - 234.7	- 135.5 -70.2
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000	127 822.7 123 430.0	167 789.9	15 252.2 14 576.1	13 888.3 13 581.1	14 891.6 14 175.9	14 104.3	14 193.1
3	Total disposition	2001	152 437.3		18 530.9	16 804.0	17 789.8	13 549.2 16 594.8	13 637.9 16 757.1
4 5	Total marketable gas	2000 2001	148 099.2 127 822.7	201 568.9	17 759.0	16 648.6 13 888.3	17 066.0	15 946.0	16 264.7
5	_	2000	123 430.0	167 789.9	15 252.2 14 576.1	13 581.1	14 891.6 14 175.9	14 104.3 13 549.2	14 193.1 13 637.9
7	Received from distributor storage	2001 2000	16 880.0 13 283.8	20 345.4	4 166.3 3 663.7	3 613.5 3 480.6	2 322.7 1 973.7	1 661.1 1 207.5	1 449.9 513.2
9	Imports	2001 2000	1 137.9		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
1	Other receipts	2001	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
3	TOTAL NET SUPPLY	2000	-	*		-	-		
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	145 840.6 137 770.1	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 662.7 17 133.7	17 350.8 16 432.2	15 907.3 14 833.0	15 786.4 14 231.3
	Disposition :								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001				-		_	
)	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-	-	-	•	-	-
3		2000	-	-		-	-	-	-
)	- Nova Scotia	2001 2000	-	_		-	-		-
	- New Brunswick	2001	-		-	-		_	-
	- Quebec	2000	3 710.2	-	675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
	Ontorio	2000	4 445.8	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
	- Ontario	2001 2000	7 371.7 8 034.8	11 256.8	1 822.4 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 473.2 1 310.5	951.7 1 070.9	439.2 633.4
	- Manitoba	2001 2000	1 016.9 1 042.5	1 626.6	241.1	249.4 214.1	193.7	111.9	59.3
	- Saskatchewan	2001	1 100.9		284.6 255.2	284.4	165.3 207.6	119.2 132.2	66.3 68.7
	- Alberta	2000 2001	1 140.4 15 032.6	1 775.0	306.7 2 185.8	238.7 2 170.1	190.3	143.9	77.5
		2000	16 468.7	22 887.6	2 428.7	2 187.8	1 996.9 2 094.3	1 808.9 1 934.6	1 678.4 1 641.0
	- British Columbia	2001 2000	2 462.2 2 745.7	4 057.6	491.4 581.5	471.4 483.9	400.9 451.3	311.1 314.6	203.2 260.2
	- Yukon	2001			-	-	+51.5	-	200.2
	- Northwest Territories	2000 2001	70.1	-	8.1	7.0	7.6	7.7	0.0
	Alumanus	2000	64.2	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.3 8.1
	- Nunavut	2001 2000	-	~	-	-		-	-
	otal utility sales	2001 2000	30 764.6	47.040.4	5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 727.5	2 757.1
ı	xports	2001	33 942.1 ' 81 791.0	47 943.4	6 225.4 10 684.7	5 642.6 9 075.2	4 854.5 9 340.4	4 141.2 8 509.6	3 084.0 8 456.6
-	Direct sales (excluding utilities)	2000 2001	73 607.4 17 950.4	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
		2000	17 757.7	23 799.4	2 502.0 2 726.6	2 325.2 2 649.1	2 325.4 2 394.9	2 038.2 2 059.5	1 772.7 1 858.1
-	Peliveries to distributor storage	2001 2000	11 685.2 8 536.3	9 893.5	121.0 204.1	263.7 182.1	304.1 179.7	1 347.3	2 475.3
L	ine pack fluctuation	2001	-42.9		32.1	43.9	75.6	672.8 -30.0	1 080.0
F	ipeline Fuel	2000	138.9 4 030.5	1 074.0	14.9 554.1	8.8 533.9	14.3 444.6	14.9	-27.2
		2000	4 350.6	5 763.7	538.4	498.0	492.4	364.5 448.4	352.1 451.7
- 1	ipeline losses	2001 2000	- 338.2 - 562.9	40.0	13.9	51.5 - 105.8	-3.2	-49.8	-20.3
		2000	* 302.9	42.3	-65.1	~ IUD.D	-29.3	- 133.9	- 132.2

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
illi	ons de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 degi	rés celsius			
									Approvisionnements:
	17 896.9 17 228.5	18 754.5 17 882.8	18 598.4 18 204.4	17 648.3 17 418.7	18 468.0	18 447.7	19 645.9	2001	Production originale brute
	175.9	188.1	179.9	173.8				2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	197.6 17 7 21.0	206.2 18 566.4	222.5 18 418.5	211.4 17 474.5	202.9	184.3	209.9	2000	Production originale nette
	17 030.9 1 825.4	17 676.6 1 633.0	17 981.9 1 395.8	17 207.3 1 365.5	18 265.1	18 263.4	19 436.0	2000	
	1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7		Moins gaz injecté et stocké
	15 895.6 15 633.2	16 933.4 16 142.5	17 022.7 16 511.7	16 109.0 16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001 2000	Prélèvements nets
	391.8 374.8	444.8 389.4	448.2 382.9	410.5 379.9	408.2	509.0	438.8	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	292.1 282.8	332.4 302.9	303.8 266.4	285.0 276.2	288.8	193.8	300.1	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2				2001	- Pertes lors de traitement (1)
	1 494.4 492.9	1 484.7 470.3	1 496.5 480.2	1 501.7 470.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5	2000	- Utilisation dans les usines (2)
	488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9	2000	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *
	- 134.3 - 203.8	- 132.8 -30.0	-74.4 111.4	114.0 106.1	122.8	242.2	282.5		- Rectifications
	13 418.2 13 196.5	14 259.7 13 540.2	14 271.7 13 770.5	13 543.6 13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2001 2000	Livraison de gaz marchand
	15 895.6 15 633.2	16 933.4 16 142.5	17 022.7 16 511.7	16 109.0 16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3	2001	Disposition total
	13 418.2	14 259.7	14 271.7	13 543.6				2001	Total du gaz marchand
	13 196.5 1 106.9	13 540.2 925.1	13 770.5 1 225.4	13 402.6 409.1	14 472.0	14 392.4	15 495.5	2001	Destockage par les distributeurs
	669.8 122.0	518.9 148.2	759.4 60.8	497.0 55.7	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Importations
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	
	-		-	-	-	-		2001	Autres arrivages
	14 647.1 13 983.7	15 333.0 14 155.9	15 557.9 14 627.6	14 008.4 14 029.5	15 369.7	16 786.5	19 836.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
	-		_	_				2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-	-	"		2000	
			-	-		-	-	2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-		-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse
		-		-	_	_		2001	- Nouveau-Brunswick
	277.7	270.8	271.5	304.7	474.0	EDC 4		2001	- Québec
	335.7 291.2	336.0 244.1	343.1 266.9	343.9 318.3	474.8	586.4		2001	- Ontario
	350.3 43.0	343.1 38.0	332.1 36.1	369.5 44.4	562.5	942.7	1 716.8	2000	- Manitoba
	52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	
	39.0 49.4	30.5 33.6	33.1 35.4	50.2 64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan
	1 310.5 1 432.6	1 363.9 1 549.2	1 262.4 1 596.5	1 255.7 1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2001	- Alberta
	161.6 194.8	140.8 144.7	135.4 155.9	146.4 158.8	276.3	455.6	580.0	2001	- Colombie-Britannique
	-	-	-	-	270.0	430.0		2001	- Yukon
	8.0	8.3	7.4	7.7		•		2000	- Territoires du Nord-Ouest
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	- Nunavut
	-			-		-		2000	
	2 131.0 2 421.1	2 096.4 2 453.3	2 012.8 2 512.2	2 127.4 2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5	2001 2000	Total des ventes services de gaz
	8 387.2 8 018.6	9 400.9 8 348.3	9 545.4 8 307.4	8 391.0 7 902.6	8 273.0	8 883.3	10 482.7	2001 2000	Exportations
	1 627.9	1 577.2	1 899.3	1 882.5				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	1 382.5 2 192.0	1 474.4 1 981.7	1 612.9 1 698.8	1 599.7 1 301.3	1 777.5	2 021.7		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	1 712.2 -68.6	1 474.6 -49.3	1 694.4 -9.7	1 336.4 -29.8	880.3	217.5	259.4	2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-15.9	-7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4	2000	
	383.9 447.4	474.8 488.2	477.2 504.0	445.4 482.1	459.6	470.4	483.1		Gaz consommé dans les réseaux
	-6.3 17.8	- 148.7 -75.8	-65.9 -9.3	- 109.4 -29.3	150.4	170.0	284.8	2001 2000	Pertes dans les pipelines
	14 647.1	15 333.0 14 155.9	15 557.9 14 627.6	14 008.4 14 029.5	15 369.7	16 786.5		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001 2000	1 908.8 1 719.9	0.000.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3	Less field flared and waste	2001	67.1	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4	Net new production	2000 2001	70.8 1 841.7	93.1	5.3 3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
6		2000	1 649.1	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227.2 227.0
7	Less injected and stored	2001 2000	1 729.1 1 548.4	2 162.6	194. 4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5
9	Net withdrawals	2001	112.6		11.9	12.3	12.8	12.8	214.1 13.7
10 11	Field disposition and usage	2000 2001	100.7 112.6	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9 12.8	12.9 13.7
2		2000	100.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
3	Gathering system disposition and us	2000	-			-	-		-
15	- Shrinkage	2001 2000	-			-			
7	- Plant uses	2001	-			-			-
8	- Adjustment	2000 2001	-		-	~	-	-	-
20		2000	-		•	-	*	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001 2000	-	-		-	-	-	-
23	Total disposition	2001	112.6	407.7	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24 2 5	Total marketable gas	2000 2001	100.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
26 27	_	2000	-				-	-	-
8	Received from distributor storage	2001 2000	-			-	-	-	-
9	Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	-
1	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	-
3	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	-		-	-	-	*	-
4	TOTAL NET SOLVE	2000	-	-		-			-
	Disposition:								
5	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-			-	-		
6 7	- Prince Edward Island	2000 2001	*	**	-		-	-	-
8		2000	-	-	-	-	-		-
9	- Nova Scotia	2001 2000		-	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-	-	-
3	- Quebec	2001	-	-	-	-	-	-	-
4 5	- Ontario	2000 2001	•	•	-	*	-	-	-
6		2000	-	-	-	-		-	-
7 B	- Manitoba	2001 2000	-	_	-	. *		-	-
9	- Saskatchewan	2001	-		-	-			
0	- Alberta	2000 2001	-	-	-	-		-	-
2		2000	-	-	2	-	•	•	-
3 4	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	•	-	-
5	- Yukon	2001 2000	-		-	-			
7	- Northwest Territories	2001			-		-	-	-
8 9	- Nunavut	2000 2001	-	-		-	•	-	-
0		2000		-	-	-	-	-	
1	Total utility sales	2001 2000				•		*	ed
3	Exports	2001	-			-	-	-	-
	Direct sales (excluding utilities)	2000		*			*	*	-
7	Deliveries to distributer storage	2000	-	~	•	•	•	-	-
3	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-	•	-	-	
)	Line pack fluctuation	2001 2000			-	•	-	-	-
	Pipeline Fuel	2001		•	-	-	-		_
3	Pipeline losses	2000 2001	•	-	٠	-			
1		2000	~	-			-	•	-
5 ' 5	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	•			•			

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve

June	July	August	September	October	November	December	
	Juillet etres cubes à une	Août pression de 10	Septembre 01 325 kilopasca	Octobre	Novembre és celsius	Décembre	
no ue ille	ones cubes a uffe	pression de 10	JI.OZO KIIOPASCA	is et a 15 degi	es ceisius		
101.0	0.00	100.0	400.0				Approvisionnements:
191.8 193.9	209.0	192.9 142.3	198.6 216.6	239.5	216.8	2001 217.2 2000	Production originale brute
2.7 7.3	6.9	8.2 6.9	6.5 10.5	7.6	4.3	2001 10.4 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
189.1 186.6		184.7 135.4	192.1 206.1	231.9	212.5	2001 206.8 2000	Production originale nette
176.6 175.2		172.6 127.8	180.3 194.2	219.4	200.4	2001 194.4 2000	Moins gaz injecté et stocké
12.5	12.7	12.1	11.8			2001	Prélèvements nets
11.4 12.5	12.7	7.6 12.1	11.9 11.8	12.5	12.1	12.4 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	-	-	-	*	-	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement
-	-	•	-	•	-	- 2000	
		-	-	-	-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-		-	2001 - 2000	- Rectifications
		-				2001	Livraison de gaz marchand
12.5		12.1	11.8	40.5	10.1	2001	Disposition total
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 2000 2001	Total du gaz marchand
	-			•	-	- 2000 2001	Destockage par les distributeurs
-	-	•	-		-	- 2000	
	-	•	-		-	2001 - 2000	Importations
	-	-	-		_	2001 - 2000	Autres arrivages
	:		-			2001 - 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
·				-		- 2000	Halligation
						2001	Utilisation: Ventes des services - TNL.
		*	-			- 2000	
	-	-	-			2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-		-			2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	_	_	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	-		-			2001	- Québec
	-	-	-		_	2001	- Ontario
-			-	•	-	- 2000 2001	- Manitoba
-	•		-	•	- ·	- 2000 2001	- Saskatchewan
	-	•	-	-	-	- 2000	
-	-	-	-			2001 - 2000	- Alberta
-	-		-			2001 - 2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-			2001 - 2000	- Yukon
					-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-		-	*	-	- 2000 2001	- Nunavut
			-	٠	*	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
:						- 2000	
	-			•	-	2001 - 2000	Exportations
	-	-	Ī	e	-	2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	•	-	-			2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	-	-	*	•	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			-	-		- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
			-			- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
		-	-			- 2000	
-						2001 - 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi		
	Supply:								
1	Gross new production	2001	3 894.0	0.507.0	384.2	391.2	440.3	391.0	450.6
2	Less field flared and waste	2000 2001	2 431.5 2.6	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.7 0.3
4		2000 2001	10.1 3 891.4	12.7	0.9	8.0	0.8	0.2	1.5
6		2000	2 421.4	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
8	Less injected and stored	2001 2000				-	*	-	-
9		2001 2000	3 891.4	3 584.5	384.0	390.9	440.0	390.7	450.3
11	Field disposition and usage	2001	2 421.4 8.8		46.0 1.0	123.7 1.0	245.3 1.0	276.4 0.9	298.2 1.1
12 13		2000 s 2001	6.8	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
14 15		2000	0.45.7	•	45.0			-	
16		2000	245.7 47.3	82.8	15.2	15.9 1.9	21.8 5.6	23.8 6.8	34.9 6.5
17 18	- Plant uses	2001	9.9 52.7	70.3	4.6 7.3	3.2 6.8	2.1 2.3	4.9	4.4
19 20	- Adjustment	2001 2000	-39.5	•	-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.0
21	Deliveries of marketable gas	2001	-7.7 3 666.5	-27.3	8.8 364.2	4.6 371.8	-1.0 416.1	-5.8 369.2	-1.4 423.3
22	Total disposition	2000 2001	2 322.3 3 891.4	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287.9
24	·	2000	2 421.4	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.3 298.2
25 26	Total marketable gas	2001 2000	3 666.5 2 322.3	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
27 28	Received from distributor storage	2001	-		-	-		-	201.5
29	Imports	2001	_		-	-	-	-	-
30	Other receipts	2000 2001		-		-	-	-	-
31 32 33		2000		-	40	-	•	-	-
14	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	3 666.5 2 322.3	3 449.1	364.2 29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423.3 287.9
	Disposition:								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-				_
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	•	-	-
38	- Nova Scotia	2000	•		~	-	-	-	-
0		2000	-	-	-	-	-	-	-
1	- New Brunswick	2001 2000	-	_	-	-	-		-
3	- Quebec	2001	-		-		•	-	
5	- Ontario	2001	-	•	-	•	•		
16 17	- Manitoba	2000	•	-	-	-	•		-
8	Sackatahawan	2000	-	-	-	-	•		-
0	- Saskatchewan	2001 2000		-	-	-	•	-	-
2	- Alberta	2001	-	-		-			-
3	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	
5	- Yukon	2001	-	-	-	•		•	-
6 7	- Northwest Territories	2000		-	-	•	-	-	-
8		2000		-		-	~	-	-
9	- Nunavut	2001 2000		-	-		-	-	-
1	Total utility sales	2001 2000	-		-	•			
3	Exports	2001	3 692.6	•	366.1	370.9	422.5	369.1	426.8
4 5	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 300.7	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.3
6		2000	-	~	-	*		-	-
7 8	Deliveries to distributor storage	2001		-	-	-		-	-
3	Line pack fluctuation	2001	-22.6 21.6	36.2	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.5
1	Pipeline Fuel	2001	21.0	30.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.6
2	Pipeline losses	2000	-3.5	-			-	*	-
4		2000	~	-				-	-
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 666.5		364.2	371.8	416.1	369.2	423.3

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

Jı	u ne uin e mètre	July Juillet	August Août	September Septembre 01.325 kilopasca	October Octobre	Novembre Novembre	December Décembre		
15 U	e metre	s cubes a une	pression de 1	J1.525 Kilopasca	iis et a 15 degi	es ceisius			
	.00.0	447.0	404.0	400.0					Approvisionnements:
	129.3 318.9	447.2 360.0	491.2 386.0	469.0 372.8	394.4	390.9	380.4	2001	Production originale brute
	0.3	0.3 1.5	0.3 1.5	0.3 1.6	1.5	0.8	0.3	2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	129.0	446.9	490.9	468.7				2001	Production originale nette
3	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	Moins gaz injecté et stocké
					-	-		2000	
	129.0 117.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Prélèvements nets
	1.0	0.9	0.9 0.9	1.0 0.9	1.0	0.9		2001 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		0.0	-	1.0	0.5		2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	33.8	28.1	43.7	28.5	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	- Felles lors de traitement
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2001	- Utilisation dans les usines
	-8.4	-2.8	-11.7	-1.4				2001	- Rectifications
4	-3.7 102.6	-2.7 420.7	-3.3 458.0	-3.2 440.6	-5.3	-5.4	-8.9	2000	Livraison de gaz marchand
3	311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
	29.0 17.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	392.9	390.1	380.1	2001	Disposition total
	02.6	420.7	458.0	440.6	378.9	277.4	270 5	2001	Total du gaz marchand
3	111.3	348.2	373.9	354.4	3/0.9	377.4	370.5	2000	Destockage par les distributeurs
		-	-	-	*	-		2000	Importations
	-			-	-	-	-	2000	Importations
	-	-		-	-	_		2001	Autres arrivages
	02.6	420.7	458.0	440.6				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
3	11.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5	2000	
									Utilisation:
	-	-	-	-	_	_		2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	*	-				2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-		-	~	•	•	2000	- Nouvelle-Écosse
	-	*	*	-		-	-	2000	
		-		-	-	-		2001 2000	- Nouveau-Brunswick
	-			-		_		2001 2000	- Québec
	-	-		-				2001	- Ontario
	-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
	-	-	*	-	* 1. 2	-	•	2000	
	-	-	-	-	_	-		2001	- Saskatchewan
	-	-		-				2001 2000	- Alberta
	-	-		-	•	-		2001	- Colombie-Britannique
	-	-		-	-	-	•	2000	- Yukon
	-	~		-	-		-	2000	
		-		-	_	_		2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-		-				2001	- Nunavut
	-			-	•	-	•	2000 2001	Total des ventes services de gaz
			*	*	-	-	-	2000	
	06.2 08.3	424.2 346.4	462.5 371.5	444.3 352.1	374.6	372.9	364.7	2001	Exportations
		-	-	-				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
				-				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	3.6	-	-4.5	-3.7	-			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-3.6 3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	
			-	-	-			2001	Gaz consommé dans les réseaux
		-3.5	-	-				2001	Pertes dans les pipelines
a.	na e	400.7	459.0	440.6				2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
441	02.6 11.3	420.7 348.2	458.0 373.9	354.4	378.9	377.4	370.5		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	259.0	500.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2	Less field flared and waste	2000	435.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
4		2000	050.0	•		-		•	
5	Net new production	2001	259.0 435.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
7	Less injected and stored	2001				-	~	•	
9	Net withdrawals	2001	259.0		35.8	25.5	29.5	24.7	27.
0	Field disposition and usage	2000 2001	435.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
2		2000	-	-	-		-	-	
3	Gathering system disposition and uses	2001	-	_	-	-	-	-	
5	- Shrinkage	2001	-			-	-	•	
7	- Plant uses	2001	_	_	-	_	-	-	
8 9	- Adjustment	2000	-		-	•	-	•	
D	- Adjustment	2000	-	-		-	-		
1	Deliveries of marketable gas	2001	259.0 435.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.
3	Total disposition	2001	259.0		35.8	25.5	29.5	24.7	27.
4 5	Total marketable gas	2000 2001	435.8 259.0	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.7	48. 27.
ŝ		2000	435.8	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
7	Received from distributor storage	2001		-	-	-	-	-	
9	Imports	2001 2000	-	_		-	-	-	
	Other receipts	2001	-			-	-	-	
3	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	259.0	-	25.0	-	-	-	
ļ	TOTAL NET SUFFET	2000	435.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27. 48.
	Disposition:								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-	-	
,	- Prince Edward Island	2000	-	•	-	-	-	-	
		2000	-	•		-	-		
	- Nova Scotia	2001	•		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2001 2000			-	-	-	-	
}	- Quebec	2001		-	-	-	-	-	
	- Ontario	2000	259.0	-	35.8	25.5	20.5	- 04.7	07
		2000	295.9	440.1	50.6	46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27. 48.
3	- Manitoba	2001	-	_	-	-	-	-	
)	- Saskatchewan	2001	-			-	-		
)	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	•	
-		2000	-	-	-	-	•	-	
	- British Columbia	2001 2000	-	-		-	-	-	
	- Yukon	2001	-		-			-	
	- Northwest Territories	2001					-		
	- Nunavut	2000	-	-	-	•		-	
		2000	• *	-	-	-	-		
	Total utility sales	2001	259.0 295.9	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27. 48.
	Exports	2001 2000	-			-	-		40.
	Direct sales (excluding utilities)	2001	′ -	-		-	-	-	
	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	•	-		-	
		2001 2000	139.9	139.9	-	**	46.0	-	
	Line pack fluctuation	2001	-		-	•			
	Pipeline Fuel	2001	-						
		2000 2001	-	-		-	-	-	
		2000		-	-			-	
		2001 2000	259.0 435.8	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ons	s de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
	27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Production originale brute
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
		-	~	-	-		2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	Production originale nette
	40.5	-		77.5	43.0	00.1	2001	
			-		-	•	- 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	
	-	-	-	-			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-		-	-	•	- 2000 2001	
	•	-	-	-	-	-	- 2000)
			-	-			2001 - 2000	- Pertes lors de traitement
	-	-	-	-			2001	- Utilisation dans les usines
	-	-	-	-	-	-	- 2000 2001	
	-		-		-	-	- 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	
	27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Disposition total
	48.3 27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3	60.1	34.8 2000 200 1	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	-	-	-	-	-	_	2001 - 2000	
		-	-	-			2001	Importations
	-	-	-	~	-	*	- 2000 2001	
	-	~	-	-	-		- 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	,,,,			,,,,,		0011	01.0 2000	
							0004	Utilisation:
	-	-	-		-		2001 - 2000	
	-	-	-	-			2001	
		-	-	_	-	-	- 2000 2001	
	•	*	•	-	*	-	- 2000	
	-		-	-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-			2001	- Québec
	27.0	29.8	33.3	26.0	-	-	- 2000 2001	
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	-	-	-	_	-0.5	_	2001 - 2000	
	-	•	-	-			2001	- Saskatchewan
		-	-	-	-	-	- 2000 2001	
	-	-	-	•	-	-	- 2000	
	-	-	-	-	*	-	2001 - 2000	
	-	-	-	-			2001	
	-	-	-	-	-	-	- 2000 2001	
	-	-	-	•	-	-	- 2000	
	-		-	-		_	2001 - 2000	
	27.0	29.8	33.3	26.0			2001	Total des ventes services de gaz
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	
	-	*	-	-	-	-	- 2000	
	:	-		-			2001 - 2000	
		-		-			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	46.6	47.3	-	-	-	^	- 2000 2001	
	-	-			-	-	- 2000	
	-	-					2001 - 2000	
		-		•			2001	Pertes dans les pipelines
				-		-	- 2000	
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	2001 34.8 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2, Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	JS	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	6 209.2		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2		2000 2001	6 070.5 410.7	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
4		2000	394.0	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5		2001	5 798.5 5 676.5	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
7	Less injected and stored	2001	-			-		4	0.0.1
9	Net withdrawals	2000 2001	5 798.5	-	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
Ö		2000	5 676.5	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
2	Field disposition and usage	2001 2000	719.6 712.2	977.2	85.6 83.6	70.7 73.0	76.9 76.5	71.4 70.7	71.1 68.2
3	Gathering system disposition and uses	2001	482.2 477.4	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.8 70.5	65.9 65.3	65.3
5	- Shrinkage	2001	65.5		8.5	6.7	6.9	5.9	62.6
3	- Plant uses	2000	64.7 74.7	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
3		2000	74.7	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4 9.0
9	- Adjustment	2001	- 245.5 - 304.7	- 346.4	-64.0 -62.1	-43.3 -43.9	-32.5 -49.4	-35.0	-30.1
	Deliveries of marketable gas	2001	4 702.0		547.4	483.3	535.9	-32.6 515.1	-35.9 534.1
	Total disposition	2000	4 652.9	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
3	Total disposition	2000	5 798.5 5 676.5	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657. 623.
5	Total marketable gas	2001 2000	4 702.0	6 251 0	547.4	483.3	535.9	515.1	534.
	Received from distributor storage	2001	4 652.9 494.2	6 251.0	534.7 108.8	499.0 217.7	533.4 73.3	510.3 21.8	512. 20.
3	Imports	2000	522.3	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
)	Imports	2000		~	-	-	-	_	
)	Other receipts	2001 2000	-		-	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	5 196.2 5 175.2	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555. 530.
	Disposition:								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001							
ò		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	•	
)	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
)	- New Brunswick	2000	•	-	-	-	•		
)		2000	-	~	*	-	-	-	
	- Quebec	2001	•	-	-	-	-	-	
)	- Ontario	2001	1 237.5	0.005.7	245.7	250.7	203.2	197.6	133.0
	- Manitoba	2000	1 407.7	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.
1		2000	- 11000	•		-	-	-	
	- Saskatchewan	2001	1 100.9 1 140.4	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6 190.3	132.2 143.9	68.1 77.5
	- Alberta	2001 2000	-		~	-	-	-	
	- British Columbia	2000	-	•		-	-	-	
	Vulen	2000	-	-	~	-	-	-	
	- Yukon	2001	-	-	-	-	-	-	
	- Northwest Territories	2001				-	-	-	
	- Nunavut	2000	-	~	-	-	-	-	
	T-4-1 (11)	2000		-	-	•	-		
	Total utility sales	2001	2 338.4 2 548.1	3 800.7	500.9 515.3	535.1 464.1	410.8 410.2	329.8 378.3	201.7 340.6
	Exports	2001 2000	16.2		0.9	0.8	1.1	0.8	0.9
		2001	10.4 ′ 1 014.8	13.3	1.0 105.0	1.2 127.1	1.4 131.7	0.8 115.5	1.2 129.8
		2000	878.6	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
		2001	1 559.6 1 596.7	1 821.7	21.3 2.4	0.8	20.9 31.5	68.6 56.3	200.8 91.0
	Line pack fluctuation	2001	-2.1		-1.3	1.0	-0.5	-1.4	1.0
		2000 2001	-4.9 53.4	3.3	7.6	-0.8 6.7	6.9	-1.0 5.4	-0.9
		2000	52.6	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	5.5 6.2
	Pipeline losses	2001 2000	215.9 93.7	220.4	21.8 38.6	30.3 18.2	38.3 13.5	18.2 -8.6	15.9
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 196.2		656.2	701.0	609.2	536.9	-1.0 555.6
		2000	5 175.2	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ion				01.325 kilopasca					
									Approvisionnements :
	679.9	697.6	701.0	681.3				2001	Production originale brute
	663.5	678.8 44.5	681.4 44.0	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	
	43.3	44.2	43.9	45.5 43.0	43.8	39.8	38.8		Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	635.8 620.2	653.1 634.6	657.0 637.5	635.8 620.3	649.4	651.3		2001	Production originale nette
	-				_			2001 2000	Moins gaz injecté et stocké
	635.8	653.1	657.0	635.8	C40.4	054.0		2001	Prélèvements nets
	620.2 85.1	634.6 90.9	637.5 86.1	620.3 81.8	649.4	651.3		2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	84.1 33.5	90.3 37.2	86.0 33.0	79.8 32.7	85.1	87.4	92.5	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	33.1 7.7	36.9 8.1	33.0 7.9	31.9 7.1	33.9	32.8	36.9	2000	- Pertes lors de traitement
	7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	
	5.2 5.1	6.9 6.9	6.5 6.5	7.0 6.8	5.9	6.8	5.4	2001	- Utilisation dans les usines
	-11.2 -19.2	-14.1 -27.9	0.2 -18.5	-15.5 -15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2001	- Rectifications
	515.5	524.1 520.4	523.3 522.6	522.7 510.1	527.8	530.8		2001	Livraison de gaz marchand
	509.5 635.8	653.1	657.0	635.8				2001	Disposition total
	620.2 515.5	634.6 524.1	637.5 523.3	620.3 522.7	649.4	651.3	662.4	2000 2001	Total du gaz marchand
	509.5 16.6	520.4 18.4	522.6 16.7	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
	20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5		Destockage par les distributeurs
	-	-	-	-	-			2001	Importations
	-	-		-	_			2001	Autres arrivages
	532.1	542.5	540.0	522.7	C40.0	500.4		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	
								0004	Utilisation:
	-	-	-	-	-	-	- ;	2001 2000	Ventes des services - TNL.
		•	-	-			-	2001 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-		-	_			2001	- Nouvelle-Écosse
			-	•				2001	- Nouveau-Brunswick
		-	-	-	•	-		2001	- Québec
	13.5	0.8	66.9	126.1	-	-		2000	- Ontario
	62.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	- Manitoba
	:	-	*	-	9 5	-	- :	2000	
	39.0 49.4	30.5 33.6	33.1 35.4	50.2 64.9	114.6	212.9	307.1	2001 2000	- Saskatchewan
	-	-	-	-		-		2001 2000	- Alberta
	-	-		-				2001	- Colombie-Britannique
	-	-	-	-	•	-		2000	- Yukon
	-	-		-	-	-		2000	- Territoires du Nord-Ouest
		-	*	-	•	-	- 1	2000	- Nunavut
	-	-			-	-	- 3	2000	
	52.5 111.9	31.3 116.0	100.0 77.3	176.3 134.4	274.1	403.5	575.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz
	0.8	7.0 1.3	1.5 1.2	2.4 1.1	1.2	0.8	0.9	2001	Exportations
	92.6	93.9	110.0	109.2	138.1	130.2		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	26.8 340.8	48.6 372.9	52.0 308.6	106.0 225. 7			2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	378.7 0.5	355.8 -0.1	388.6 1.4	291.6 -2.7	178.3	43.2	3.5 2	2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3 2	2000	Gaz consommé dans les réseaux
	5.4 5.7	5.1 6.2	5.1 6.9	5.7 6.4	7.2	7.8	3.5 2		
	39.5 5.6	32.4 11.0	13.4 13.1	6.1 3.3	18.9	43.5	64.3	2001 2000	Pertes dans les pipelines
	532.1 529.8	542.5 537.9	540.0 538.5	522.7 542.3	618.3	628.4	792.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001 2000	130 664.3 130 630.1	176 145.8	15 752.2 15 617.9	14 226.2 14 568.3	15 033.2 14 951.4	14 259.6 14 224.9	14 705.2 14 418.8
2	Less field flared and waste	2001	1 081.8		126.8	122.4	126.9	117.8	123.1
4	Net new production	2000	1 272.6 129 582.5	1 687.5	141.6 15 625.4	141.5 14 103.8	147.5 14 906.3	131.3 14 141.8	138.3 14 582.1
6		2000	129 357.5	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
7	Less injected and stored	2001 2000	9 803.9 9 295.5	11 176.1	539.8 582.6	481.8 590.4	626.2 777.1	1 086.0 1 167.7	1 571.7 1 382.5
9	Net withdrawals	2001 2000	119 778.6 120 062.0	163 282.2	15 085.6 14 893.7	13 622.0 13 836.4	14 280.1 14 026.8	13 055.8 12 925.9	13 010.4 12 898.0
1	Field disposition and usage	2001	2 285.6		264.6	243.9	259.9	255.7	240.4
12	Gathering system disposition and uses	2000	2 028.8 2 490.6	2 871.9	233.5 303.0	230.0 254.7	233.0 313.6	212.9 280.1	225.3 262.3
4		2000	2 288.0 10 744.7	2 967.1	288.1 1 315.1	283.3 1 022.6	241.6 1 305.4	239.4 1 085.4	242.2 1 199.3
5	, ,	2000	11 695.0	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
7	- Plant uses (2)	2001	3 624.5 3 608.4	4 889.7	411.4 423.2	383.5 399.3	417.2 430.8	405.9 414.6	416.2 404.2
9	- Adjustment	2001 2000	1 030.9 767.1	1 955.5	435.1 353.1	477.3 328.1	70.5 206.1	72.1 -9.9	-94.1 -47.1
20	Deliveries of marketable gas	2001	99 602.3		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.3
2	Total disposition	2000	99 674.7 119 778.6	134 846.6	12 212.5 15 085.6	11 265.4 13 622.0	11 539.2 14 280.1	10 825.5 13 055.8	10 800.0 13 010.4
4		2000	120 062.0	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
25	Total marketable gas	2001 2000	99 602.3 99 674.7	134 846.6	12 356.4 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 956.6 10 825.5	10 986.3 10 800.0
7	Received from distributor storage	2001 2000	14 858.6 10 269.2	16 045.3	3 773.5 3 145.6	3 108.3 3 001.0	2 042.8 1 646.9	1 415.6 1 064.0	1 237.6 203.0
9	Imports	2001	-	10 0 10.0	-	-		, 00 1.0	200.0
10	Other receipts	2000	-	-	-	-	•		
2	·	2000	-	-					
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	114 460.9 109 943.9	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223.9 11 003.0
	Disposition :								
5	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-	_	-	-	-		
7	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	•	*	
9	- Nova Scotia	2000		-	-	-	-		
0	- New Brunswick	2000	-	-		-		-	
2		2000		-					
3	- Quebec	2001 2000	3 710.2 4 445.8	6 253.2	675.2 796.4	622.3 707.0	584.0 635.4	404.0 550.8	300.0 397.5
5	- Ontario	2001 2000	3 758.1 4 010.5	5 365.3	1 249.2 1 320.5	998.4 1 329.7	977.8 664.8	471.0 558.3	17.9 83.4
7	- Manitoba	2001	1 016.9		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
8 9	- Saskatchewan	2000	1 042.5	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
0		2000	10 505 1	-	0.000.0	- 0.027.0	4 040 5	4 570 0	4 440 5
1	- Alberta	2001 2000	12 565.1 14 651.1	20 433.0	2 023.3 2 280.8	2 037.9 2 052.5	1 848.5 1 898.9	1 573.6 1 697.9	1 418.5 1 399.6
3	- British Columbia	2001	315.8 332.7	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	46.5 36.3	43.4 25.7	34.1 21.6
5	- Yukon	2001	-		-	-			-
6 7	- Northwest Territories	2000		*	-	-			
9	- Nunavut	2000	•	-		-	•	-	
0	- Nullavut	2000	-		-	-	-		
1	Total utility sales	2001	21 366.1 24 482.6	34 165.2	4 240.1 4 768.7	3 974.2 4 374.4	3 650.5 3 400.7	2 603.9 2 951.9	1 829.8 1 968.4
3	Exports	2001 2000	69 426.2	87 859.9	9 361.0	7 812.2	7 824.0	7 264.6	7 031.3
4 5	Direct sales (excluding utilities)	2001	63 942.2 13 515.0	07 039.9	7 829.7 2 043.7	7 296.6 1 787.8	7 387.5 1 791.5	6 617.7 1 533.3	6 843.0 1 248.5
7	Deliveries to distributor storage	2000 2001	13 589.3 7 716.2	18 106.5	2 131.6 99.7	2 111.0	1 850.3 283.2	1 572.3	1 425.2
3	_	2000	4 906.0	5 783.7	186.9	262.3 118.0	69.4	980.9 438.3	1 829.8 679.4
)	Line pack fluctuation	2001	-86.0 110.0	732.8	31.0 12.5	38.1 6.8	30.6 11.1	-26.8 11.1	-5.6 -26.5
	Pipeline Fuel	2001 2000	3 381.1		456.7	344.7	350.1	286.2	309.6
3	Pipeline losses	2001	3 898.2 - 857.7	5 052.4	476.6 - 102.3	433.5 129.0	429.4 26.4	405.8 - 269.9	404.2 -19.5
4	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	- 984.4 114 460.9	- 808.6	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.7
5	TOTAL ILLI DISTOSITION	2000	109 943.9	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223.9 11 003.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnemen	t et utilisation de gaz naturel par s	source, par mois, 2000 - 2001, Alberta
-----------------------------	---------------------------------------	--

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre	r		
milli				01.325 kilopasca					The state of the s	
									Approvisionnements:	
	14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5				2001	Production originale brute	1
)	13 734.6 116.0	14 580.4 117.5	14 584.8 117.2	13 949.0 114.1	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	1 2
	134.2 14 011.0	142.0 14 453.2	150.8 14 262.5	145.4 13 496.4	139.4	128.1	147.4	2000	Production originale nette	3 4 5
	13 600.4 1 648.8	14 438.4 1 441.2	14 434.0 1 223.2	13 803.6 1 185.2	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	Moins gaz injecté et stocké	5
	1 222.5 12 362.2	1 344.7 13 012.0	1 342.4 13 039.3	885.6 12 311.2	727.0	639.3	514.3	2000	Prélèvements nets	8
	12 377.9 229.8	13 093.7 268.7	13 091.6 277.3	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000		10
	216.0	227.7	223.1	245.3 227.3	242.7	339.9	260.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
	258.6 249.7	295.2 266.0	270.8 233.4	252.3 244.3	254.9	161.0	263.2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
	1 202.9 1 251.2	1 282.8 1 303.9	1 311.8 1 250.3	1 019.4 1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2001 2000	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
	419.9 403.0	391.9 382.9	394.7 389.5	383.8 360.9	375.5	414.1	491.7	2001 2000	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
	- 146.6 - 197.9	-9.9 -72.9	26.0 85.9	200.5 121.7	242.5	408.6	537.3	2001 2000	- Rectifications	19
	10 397.6 10 455.9	10 783.3 10 986.1	10 758.7 10 909.4	10 209.9 10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Livraison de gaz marchand	21
	12 362.2 12 377.9	13 012.0 13 093.7	13 039.3 13 091.6	12 311.2 12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2001	Disposition total	23
	10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9				2001	Total du gaz marchand	25
	10 455.9 941.4	10 986.1 820.6	10 909.4 1 154.0	10 680.7 364.8	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2001	Destockage par les distributeurs	26 27 28
	401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2001	Importations	29
		-		-	-	•	•	2000	Autres arrivages	
	11 339.0	11 603.9	- 11 912.7	10 574.7	-	•	-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	31 32 3 3
	10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9			34
									Utilisation:	
	-	-		-		_		2001 2000	Ventes des services - TNL.	35
		-		-				2001	- Île-Du-Prince-Édouard	31
		:	-					2001	- Nouvelle-Écosse	39
) :				-				2001 2000	- Nouveau-Brunswick	4
	277.7	270.8	271.5	304.7	474.0	- -	740.0	2001	- Québec	43
	335.7 13.9	336.0 7.7	343.1 7.8	343.9 14.4	474.8	586.4		2000	- Ontario	45
	15.1 43.0	13.8 38.0	11.3 36.1	13.6 44.4	45.4	308.7	1 000.7	2001	- Manitoba	46
	52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	- Saskatchewan	48
	977.3	909.3	884.1	892.6	-	-	-	2000	- Alberta	49 50 51
	1 220.2	1 352.5 17.8	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	- Colombie-Britannique	52
	22.7 20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000		54
		-		-	-		-	2001	- Yukon	55 56
	-		-	-			-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
	-			-				2001 2000	- Nunavut	59 60
	1 334.6 1 643.3	1 243.6 1 763.2	1 211.5 1 790.9	1 277.9 1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
	7 216.6 6 940.8	7 898.9 7 222.0	8 070.6 7 015.7	6 947.0 6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2001	Exportations	63
	1 149.6 993.1	1 215.6 1 143.8	1 373.8 1 222.5	1 371.2 1 139.5	1 245.1	1 460.3	1 811.8	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
	1 491.0	1 081.3	970.5	717.5		19.2	235.3	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
	928.6 -67.7	823.3 -51.2	979.0 -11.3	683.1 -23.1	623.2			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
	-16.5 352.1	-12.5 434.2	0.6 439.0	123.4 408.5	259.4	328.0		2000	Gaz consommé dans les réseaux	70
	408.0 - 137.2	449.7 - 218.5	456.8 - 141.4	434.2 - 124.3	412.4	365.5	376.3	2001	Pertes dans les pipelines	72
	-40.4 11 339.0	- 203.4 11 603.9	- 130.8 11 912.7	- 127.4 10 574.7	66.4	33.1	76.3	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74 75
	10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9			76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1 2	Gross new production	2001	21 271.1 18 634.5	25 169.5	2 202.5 2 054.3	2 020.6 1 970.9	2 217.8 2 054.3	2 331.5 2 003.1	2 446.7 2 246.4
3	Less field flared and waste	2001	104.5		15.0	10.6	17.5	9.2	12.3
5	Net new production	2000	111.1 21 166.6	145.2	11.9 2 187.5	10.0 2 010.0	15.4 2 200.3	10.4 2 322.3	11.8
6		2000	18 523.4	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
8	Less injected and stored	2001 2000	-	-		-	-	-	-
9	Net withdrawals	2001 2000	21 166.6 18 523.4	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
11	Field disposition and usage	2001	628.9		73.1	68.1	67.3	70.3	72.7
12 13	Gathering system disposition and uses	2001	567.5	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
14 15	- Shrinkage	2000	1 820.1	•	198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
16		2000	1 670.2	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
17 18	- Plant uses	2001 2000	573.1 709.1	900.3	66.7 105.3	67.7 91.1	63.2 89.1	59.7 88.0	63.8 74.1
19 20	- Adjustment	2001	- 369.4 -87.3	- 566.9	19.3 -3.4	3.6 19.7	-20.0 -72.0	- 137.4 - 186.4	-2.3 14.2
21 22	Deliveries of marketable gas	2001	18 513.9		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.1
23 24	Total disposition	2000	15 663.9 21 166.6	21 650.9	1 698.2 2 187.5	1 613.2 2 010.0	1 779.2 2 200.3	1 844.6 2 322.3	1 873.4 2 434.4
24 25	Total marketable gas	2000 2001	18 523.4 18 513.9	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
26	· ·	2000	15 663.9	21 650.9	1 829.6 1 698.2	1 653.1 1 613.2	1 877.2 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097.1 1 873.4
27 28	Received from distributor storage	2001 2000	1 527.2 2 492.3	3 337.2	284.0 327.1	287.5 350.9	206.6 270.0	223.7 101.4	191.4 292.4
29 30	Imports	2001	-		~	-	-	-	-
31	Other receipts	2001	-		-	-		-	
32 33	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	20 041.1	•	2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
34		2000	18 156.2	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
	Disposition:								
35 36	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	~	-	-
37	- Prince Edward Island	2001	-		-	-			-
38	- Nova Scotia	2000	-	•	•	-			
10 11	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	*	-	-
42		2000	-	-	-	-	-		-
43 44	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
15 16	- Ontario	2001	979.2 1 264.4	1 798.3	123.2 137.4	129.2 131.3	126.2 140.0	116.5 154.4	117.5 158.6
17	- Manitoba	2001	-			-		-	130.0
18 19	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-		-
50	- Alberta	2000	2 467.5	-	162.5	122.2	140.4	005.0	050.0
52		2000	1 817.6	2 454.6	147.9	132.2 135.3	148.4 195.4	235.3 236.7	259.9 241.4
3 54	- British Columbia	2001 2000	1 137.5 1 796.8	2 644.8	329.4 451.5	297.6 371.8	242.6 385.1	155.6 244.5	53.1 131.1
55	- Yukon	2001	-	_		-			
57	- Northwest Territories	2001			-	-			-
58 59	- Nunavut	2000	-	•	-	-		-	
0	Total utility sales	2000	4 504 0		-			-	-
2		2001 2000	4 584.2 4 878.8	6 897.7	615.1 736.8	559.0 638.4	517.2 720.5	507.4 635.6	430.5 531.1
3	Exports	2001	8 656.0 7 354.1	9 960.3	956.7 841.5	891.3 854.8	1 092.8 899.4	875.1 746.9	997.6 785.4
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	3 420.6 3 289.8	4 409.5	353.3	410.3	402.2	389.4	394.4
7	Deliveries to distributor storage	2001	2 409.4		427.5	401.0 1.4	418.0	366.8 297.8	339.3 444.7
8	Line pack fluctuation	2000	1 893.7 67.8	2 148.2	14.8 4.3	63.3 3.9	32.8 51.9	178.2 -1.9	309.6
0		2000	12.2	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	1.0 -0.4
2	Pipeline Fuel	2001 2000	596.0 399.8	640.2	89.8 60.9	182.5 57.4	87.6 56.0	72.9 36.4	37.0 41.3
3	Pipeline losses	2001	307.1 327.8	630.5	94.4 -55.8	- 107.8 -50.1	-67.9 -80.5	201.9 -17.7	-16.7 159.5
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	20 041.1		2 113.6	1 940.6	2 083.8	2 342.6	2 288.5
6		2000	18 156.2	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
illio	ns de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	als et à 15 deg	rés celsius				
									Approvisionnements:	
	2 315.7 2 123.8	2 617.3	2 624.8	2 494.2	0.400.4	0.455.4	0.101.5	2001	Production originale brute	1
	12.6	1 932.0 10.3	2 217.6 9.9	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5	2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	2
	11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8	2000		3 4
	2 303.1 2 112.3	2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 487.1 2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2001	Production originale nette	5 6
	-							2001	Moins gaz injecté et stocké	7
	2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1			_	2001	Prélèvements nets	8 9
	2 112.3 63.4	1 920.4 71.6	2 199.7 71.8	2 021.5 70.6	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000 2001		10
	62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
	-	-		•	-			2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
	169.7	209.8	197.9	199.9	100 5	105.0		2001	- Pertes lors de traitement	15
	205.8 56.4	155.6 59.9	209.0 66.5	180.4 69.2	189.5	195.9	208.8	2000	- Utilisation dans les usines	16 17
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000		18
	31.9 17.0	- 106.0 73.5	-88.9 47.3	-69.6 2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5	2001	- Rectifications	19 20
	1 981.7 1 760.4	2 371.7 1 578.4	2 367.6 1 809.3	2 217.0 1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand	21 22
	2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1				2001	Disposition total	23 24
	2 112.3 1 981.7	1 920.4 2 371.7	2 199.7 2 367.6	2 021.5 2 217.0	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Total du gaz marchand	
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000		25 26
	148.9 248.5	86.1 301.4	54.7 318.2	44.3 282.4	67.5	442.4	335.0	2001	Destockage par les distributeurs	27 28
	-	1						2001	Importations	29 30
			-	-				2001	Autres arrivages	31 32
	2 130.6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	•	-	-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
									Utilisation:	
		-	-	-				2001	Ventes des services - TNL.	35 36
			-	-	*		-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	36 37
	-	-	-	-	-	~	-	2000		38
	-	-		-		-		2001	- Nouvelle-Écosse	39 40
			-					2001 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
		-	-	-				2001	- Québec	43
	114.8	57.6	98.1	96.1	•	•	-	2000	- Ontario	44
	153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000		45 46
	-	-	-	-	22	~	-	2001 2000	- Manitoba	47 48
	-	-		-				2001 2000	- Saskatchewan	49 50
	333.2	454.6	378.3	363.1				2001	- Alberta	51
	212.4 53.1	196.7 1.2	225.0	226.8 4.9	230.9	244.4	161.7	2000	- Colombie-Britannique	52
	69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5	2000		53 54
		-	-	-		-		2001	- Yukon	55 56
		-	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest	57
		-		_	-	-	•	2000	- Nunavut	58 59
	-	-	476.4		-	-	-	2000	Total dan wantan anniana da man	60
	501.1 435.7	513.4 417.5	476.4 391.0	464.1 372.2	569.8	719.1	730.0	2001 2000	Total des ventes services de gaz	61 62
	763.6 768.3	1 070.8 778.6	1 010.8 919.0	997.3 760.2	780.3	740.0	1 085.9	2001	Exportations	63 64
	385.7	267.7	415.5	402.1				2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
	362.6 360.2	282.0 527.5	338.4 419.7	354.2 358.1	394.3	431.2	294.2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	66 67
	358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6	2000		68
	2.2 -2.3	2.0 4.6	4.7 3.6	-0.3 5.0	101.4	180.2	7.9	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
	26.4 33.7	35.5 32.3	33.1 40.3	31.2 41.5	40.0	97.1	103.3	2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
	91.4	40.9	62.1	8.8				2001	Pertes dans les pipelines	73 74
	52.6 2 130.6	116.6 2 457.8	108.4 2 422.3	94.8 2 261.3	65.1	93.4	144.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	74 7 5
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1			76

39

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	364.2	500.5	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2	Less field flared and waste	2000	423.2	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
4	Net new production	2000	0.2	0.2	0.1	0.1	-	40.0	
6		2001 2000	364.2 423.0	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
7 B	Less injected and stored	2001 2000				-	-		-
9	Net withdrawals	2001	364.2	500.2	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
1	Field disposition and usage	2000 2001	423.0	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
2	Gathering system disposition and uses	2000		~		-			٠
4		2000		-		-	•	-	
5	- Shrinkage	2001 2000	60.3 69.2	93.0	7.6 8.8	7.1 8.2	7.2 6.0	6.7 8.4	6.8 8.7
7	- Plant uses	2001	15.5 25.0	32.4	2.1 3.4	2.2 3.0	2.0 3.5	1.4 3.0	1.2 3.6
9	- Adjustment	2001	-	<i>O.E.</i> , 7	- 0.4 -	-	0.0	5.0	3.0
1	Deliveries of marketable gas	2000	288.4	-	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
3	Total disposition	2000	328.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
1	Total disposition	2000	364.2 423.0	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
ŝ	Total marketable gas	2001 2000	288.4 328.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.5	32.2 39.8	32.9 41.4
7	Received from distributor storage	2001	-	440.5	71.0	-	20.0	-	41.4
3	Imports	2000		•	-	-	-	-	
)	Other receipts	2000 2001	-	-	-	-	•	-	-
2		2000		•	-	-	-	-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	288.4 328.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
	Disposition:								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000			-	-		-	
7	- Prince Edward Island	2000	-	~	-	-	-	-	
3	- Nova Scotia	2000 2001	•	-	-	-	-	-	
)		2000	-	-	-	•	-	-	
	- New Brunswick	2001		-	-	-	-	-	
3	- Quebec	2001 2000			-	-	•	-	
	- Ontario	2001	-	-	-	-	-	-	-
,	- Manitoba	2000		-	-	-	-	-	-
		2000	•	-	-	-	-	-	-
)	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-		-
	- Alberta	2001 2000	-		-	-		-	
	- British Columbia	2001	288.4		36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
	- Yukon	2000	328.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
		2000	-	٠	-	-	-	-	-
	- Northwest Territories	2001 2000		-	1	-	-	-	-
	- Nunavut	2001	-		-	-	-	-	-
	Total utility sales	2001	288.4	6-	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
	Exports	2000 2001	328.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	•	-	-
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-	-	-	-	~	-	-
	Deliveries to distributor storage	2001	-			-		•	-
	Line pack fluctuation	2001			66	_			-
	Pipeline Fuel	2000		•			-	*	-
		2000	-	-		-	-		-
		2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	288.4		36.5	33.8	34.9	32.2	32.9

 TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
on	s de mètre	s cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements:
	35.3 50.3	40.3	38.1	35.9				2001	Production originale brute
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
		-	-	-	-			2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	35.3	40.3	38.1	35.9	FO 1	40.4	40.1	2001	Production originale nette
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz injecté et stocké
	-	-	•	-	-	~	-	2000	
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9 48.6	50.1	48.1	48.1	2001 2000	Prélèvements nets
		-	-	-				2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	•		-	•	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-	-	•	-	-	-	2000	
	5.9 8.3	6.1 4.1	6.7 8.4	6.2 8.3	8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement
	2.2	2.2	1.1	1.1				2001	- Utilisation dans les usines
	2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	- Rectifications
	-	-	-	-			-	2000	- Nectifications
	27.2	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	40.0	38.0	27.1	2001	Livraison de gaz marchand
	39.4 35.3	40.3	38.1	35.9				2001	Disposition total
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total du gaz marchand
	-		٠	-				2001	Destockage par les distributeurs
		-	-	-	-	-	-	2000	Importations
	-	•	•	•	-	-	-	2000	
		-	-	-			_	2001	Autres arrivages
	27.2	32.0	30.3	28.6				2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	
									Utilisation :
	-	-	-	-				2001	Ventes des services - TNL.
		-	-	-	-	•	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
		•	-	-	•	-	-	2000	
	:	-	-	-	_		_	2001 2000	- Nouvelle-Écosse
		-	-	-				2001	- Nouveau-Brunswick
				-	-	•	-	2000	- Québec
		-	-	-	-	-	-	2000	- Quebec
		-	•	-		_	_	2001 2000	- Ontario
								2001	- Manitoba
		-	-	-	6.6	-	-	2000	- Saskatchewan
				-	~	-	-		- Saskatchewait
		•	-	-				2001 2000	- Alberta
	27.2	32.0	30.3	28.6				2001	- Colombie-Britannique
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	Vulcen
		-	-			-	-	2001 2000	- Yukon
		•	-	-				2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-			-	-	•	-	2000	- Nunavut
	-	-	-	-	-	-	-	2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	40.0	38.0	37.1	2001	Total des ventes services de gaz
		-	-	-	,,,,	-		2001	Exportations
			-		•	4	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
			•			-	-	2000	
		-		-				2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
								2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			-	-	-	-		2000	
			:	-	•	-		2001	Gaz consommé dans les réseaux
		*						2001	Pertes dans les pipelines
			20.2		-	-	*	2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	40.0	38.0	37.1		, O. AL DE LOS ILLOANION MET IL

41

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	1 069.1	7540	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
2	Less field flared and waste	2000	458.5 2.7	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0 0.4
4		2000	2.1 1 066.4	2.9	0.3 112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
5	Net new production	2001 2000	456.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001 2000	-	-	-	-			
9	Net withdrawals	2001	1 066.4	754.0	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
10	Field disposition and usage	2000 2001	456.4	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
12	Gathering system disposition and use	2000		•	-	-			
14		2000	400.0			40.0			
15 16	- Shrinkage	2001 2000	189.2 65.8	118.5	20.0	19.0 0.2	20.3 0.1	20.0 0.3	21.6 13.2
17 18	- Plant uses	2001	86.6 39.0	64.4	10.5	8.5 0.2	10.7	7.4	9.9 8.6
19	- Adjustment	2001	-	04.4,		-			
20	Deliveries of marketable gas	2000	790.6	-	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22		2000	351.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
23	Total disposition	2001 2000	1 066.4 456.4	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
25 26	Total marketable gas	2001 2000	790.6 351.6	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
27	Received from distributor storage	2001	-	300.7	-	-	-	-	-
28	Imports	2000 2001	-	-	-	-	-	-	-
30	Other receipts	2000 2001	-	-	-	-	-		
31	·	2000	-	-	-	-			
3	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	790.6 351.6	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
	Disposition :								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-		-
16 17	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	*	•	-	
8		2000	-		•	•	•	*	
9	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	•	-	-	-	
11	- New Brunswick	2001 2000		-	-	-			
13	- Quebec	2001	49		-	-	•	-	4
5	- Ontario	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
16	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		2000	-	-	-	-	-	-	
19	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
1	- Alberta	2001 2000	-		-	-	-		
52 53	- British Columbia	2001	720.5		74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
5	- Yukon	2000	287.4	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
6		2000	-	•	-	-	7.0		
7	- Northwest Territories	2001 2000	70.1 64.2	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	7.6 7.4	7.7 7.2	8.3 8.1
9	- Nunavut	2001	~		-	-	-		
1	Total utility sales	2001	790.6		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
3	Exports	2000 2001	351.6	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
4		2000	-	-	-	-		*	-
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-	-	-				
7	Deliveries to distributor storage	2001			-	•	-		
9	Line pack fluctuation	2001						*	
0	Pipeline Fuel	2000	-	•	-	-	-		
2		2000	-	-	-		*		-
	Pipeline losses	2001 2000					-		
73		2000							

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

1111	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
illion	s de metre	s cubes a une p	oression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	res celsius			
									Approvisionnements:
	90.9 95.2	132.0 47.7	137.4 92.2	132.8 88.8	78.9	100.6	116.2	2001	Production originale brute
	0.2	0.4	0.3	0.3				2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	90.7	131.6	1.5 137.1	0.3 132.5	0.2	0.4	0.2	2000	Production originale nette
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	
		-		-	-	-	-	2001	Moins gaz injecté et stocké
	90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	78.7	100.2	116.0	2001	Prélèvements nets
		-	-	-	, , , ,			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-		-	~	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	14.9	24.1	25.2	24.1	-	-	-	2000	
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2001	- Pertes lors de traitement
	9.2 8.3	9.4 3.8	11.4 9.7	9.6 8.4	7.4	8.5	9.5	2001 2000	- Utilisation dans les usines
	-	-	-	•				2001	- Rectifications
	66.6	98.1	100.5	98.8		·	-	2000	Livraison de gaz marchand
	71.7 90.7	38.3 131.6	65.9 137.1	64.0 132.5	57.6	73.8	85.4	2000	Disposition total
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0		
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	Total du gaz marchand
		-		-				2001	Destockage par les distributeurs
		-		-				2001	Importations
	-	-	•	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
		-	-	•	-	•	-	2000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	57.6	73.8	85.4	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation:
		-	-	•				2001	Ventes des services - TNL.
	-		-	-	-	-	•	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
		-		-	-	-	-	2000	
		-	-	-	-	-		2001 2000	- Nouvelle-Ecosse
	-	-		-	_	_		2001 2000	- Nouveau-Brunswick
				-				2001	- Québec
		-	-	-	-		•	2000	- Ontario
	•	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
	-	-		-	n e -		*	2000	
	-	-		-	_	_		2001	- Saskatchewan
	-	-	-	-				2001	- Alberta
	58.6	89.8	93.1	91.1	-	-		2000	- Colombie-Britannique
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	- Yukon
	-	-	-	-		-	-	2000	
	8.0 6.1	8.3 7.0	7.4 7.3	7.7 7.5	7.3	7.1	8.0	2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-		-	-				2001	- Nunavut
	66.6	98.1	100.5	98.8				2001	Total des ventes services de gaz
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000 2001	Exportations
		•		•	-	-	-	2000	
		-	•	-	-			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-	-	-			_	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
		-		-				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
			-		-	*		2000	Gaz consommé dans les réseaux
		-	-	•	-		-	2000	Pertes dans les pipelines
				-			-	2000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	57.6	73.8	85.4	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

mil

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1 2	Gross new production	2001 2000	1			-			
3	Less field flared and waste	2001	-			•			-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	•	-	-
6	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-		
8		2000	-	-	-	-	-		
9	Net withdrawals	2001 2000				-			- :
11 12	Field disposition and usage	2001	-	-	-	-			-
13	Gathering system disposition and uses					-	•	•	-
14 15	- Shrinkage	2001	•	-	-	-	•		-
16 17	- Plant uses	2000	-	-		-	-	-	-
18		2000	-		-	*	•	*	
19	- Adjustment	2001 2000	-	-	-	-		-	-
21	Deliveries of marketable gas	2001	-		-	-	-	-	-
23	Total disposition	2001 2000			-	_	-	-	-
24 25	Total marketable gas	2001	-	-	-	-	-		-
26 27	Received from distributor storage	2000 2001		•	-	-			
28		2000	4 407 0	-		-	400 5		
30	Imports	2001 2000	1 137.9 1 056.3	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
31	Other receipts	2001	-		-	•	-		-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 137.9 1 056.3	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
	Disposition:								
5	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-		•		-
6	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
8	- Nova Scotia	2000 2001	-	~	~	-	-	•	•
10		2000		-	-	-	-		-
12	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-		-
13	- Quebec	2001 2000	-	_	-	-			~
15	- Ontario	2001	1 137.9		168.5	160.9	136.5	141.9	143.4
16 17	- Manitoba	2000	1 056.3	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
18	- Saskatchewan	2000	-	-		_		-	-
0		2000	-	-		-	-		
1 2	- Alberta	2001 2000	-	-	**	-			-
3	- British Columbia	2001	-		-	-			-
5	- Yukon	2001 2000	-		-	-	-		-
7	- Northwest Territories	2001		-	, -	-	-		
8	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-		-
0		2000		-	-	-			
12	Total utility sales	2001 2000	1 137.9 1 056.3	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143.4 80.2
3	Exports	2001	-	_	-	-	-	•	~
5	Direct sales (excluding utilities)	2001	· -		-	-	-	•	
6	Deliveries to distributor storage	2000	-	•	-	-			-
8	Line pack fluctuation	2000		*					
0		2000	-	-	~		-	-	
1 2	Pipeline Fuel	2001 2000		*	-	-	*		
3	Pipeline losses	2001	-	_	-				
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	1 137.9 1 056.3	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5	141.9	143.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

	June	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
nillion				01.325 kilopasca			Document	
								Approvisionnements:
		-	*	-			2001	Production originale brute
		-	-		*	-	- 2000 2001	
	-	-	-	•	•	-	- 2000	
		-	-	-		-	2001 - 2000	Production originale nette
		-	-	-		-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
		•	-	•			2001	Prélèvements nets
	-	-		-	•	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 1
			-	-	-	•	- 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers 1 Emploi et utilisation dans les collecteurs 1
	•		-	•	-	-	- 2000	1
	•	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Pertes lors de traitement 1
		-		•		-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines 1
	-	-		-			2001	- Rectifications 1
		-		-	•	-	- 2000 2001	
	-	-	-	-	-	•	- 2000 2001	2
	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	Total du gaz marchand 2
	-	-		-			2001 - 2000	Destockage par les distributeurs 2
	122.0	148.2	60.8	55.7			2001	Importations 2
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	Autres arrivages 3
	400.0	-		-	*	-	- 2000	3
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	55.7 129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
	-		-	-			2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	-			-	~ 2000 2001	3 - Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-	•	- 2000	3
	-	-		-		-	2001 - 2000	4
	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick 4
		-		-			2001 - 2000	- Québec 4
	122.0	148.2	60.8	55.7			2001	- Ontario 4
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	- Manitoba 4
	-	•		-	•	-	- 2000	4
		-		-	-	-	2001 - 2000	5
	-	-	-	-		-	2001 - 2000	- Alberta 5
	-	-					2001	- Colombie-Britannique 5
		-					2001	- Yukon 5
			-			-	- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest 5
		-	-	-	-	-	- 2000 2001	- Nunavut 5
	-	-	-	-		-	- 2000	6
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	55.7 129.9	125.2	207.3	2001 238.6 2000	Total des ventes services de gaz
	-			-			2001 - 2000	Exportations 6
	-	-	-	-	-		2001	Ventes directes (excluant services de gaz) 6
			-	•	-		- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 6
		-		*		•	- 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 6
		-					- 2000	7
		*		-		-	2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux 7
			**	-			2001	Pertes dans les pipelines 7
	122.0	148.2	60.8	55.7			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 7
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	7

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gas use - Reprocessing		Millions of cubic r	metres - millions	de mètres c	ubes			
01		2001	0.504.7		222.5	120.1	041.0	200.0	000.4
02	Shrinkage (1)	2001	2 524.7 2 858.3	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03	Flared (2)	2001	2.5		0.1	0.1	0.2	0.6	0.4
04		2000	7.7	10.8	5.3	0.4	-	0.3	0.1
05 06	Plant Fuel (2)	2001 2000	277.3 344.9	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29.5 25.3
	Propane		Thousands of cut	oic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	147.8		8.5	9.1	12.7	14.2	21.
08		2000	23.9	42.9	-	0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	~		-			-	
10		2000	•	٠	-	•	•	*	
11 12	Saskatchewan	2001 2000	29.5 30.3	40.7	3.4 3.4	3.1 3.3	3.4	3.3	3.4
13	Alberta	2000	7 423.3	40.7	822.3	824.4	3.3	3.3	3.0
14	Albeita	2000	7 565.0	10 309.4	946.1	836.2	914.3 878.3	834.8 820.7	804.0 790.3
15	British Columbia	2001	344.1		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	348.8	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	7 944.7		870.9	870.7	970.7	890.3	869.
18		2000	7 968.0	10 852.2	973.1	879.8	930.1	872.5	846.
	Butane								
19 20	Nova Scotia	2001 2000	99.3 23.9	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	13. 3.
21	Manitoba	2001				-	-	-	0.
22		2000	*	-	•	-	-	-	
23	Saskatchewan	2001	11.1	47.0	1.3	1.1	1.2	1.2	1.2
24	A.U.	2000	12.5	17.0	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
25 26	Alberta	2001 2000	4 312.4 4 314.3	6 098.4	506.9 513.1	484.5 476.1	502.6 482.8	480.2 472.1	464.5 456.6
27 28	British Columbia	2001 2000	257.9 282.7	378.1	28.2 24.1	24.1 28.1	29.6 32.6	30.2	28.3
29	Canada	2001	4 680.7	370.1	543.2			33.7	40.
30	Callada	2000	4 633.4	6 534.4	538.5	516.5 507.1	542.5 519.3	521.2 510.2	507.i
	Ethane (before solvent flo	od)							
31	Manitoba	2001	-		-	*	-		
32	Carlotak	2000	-	-	•	•	-	-	
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-	_		-	-		
35	Alberta	2001	8 780.5		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.
36		2000	8 946.6	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.
37	British Columbia	2001	679.1		48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
38		2000	609.9	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
39 40	Canada	2001 2000	9 459.6 9 556.5	13 157.3	922.4 830.4	1 018.2 1 000.9	1 199.4 1 156.7	1 061.1 1 072.9	1 075.3 1 105.3
	Sulphur		Metric Tonnes - T	onne métrique					
41	Manitoba	2001							
42	Will Model	2000	-	-		-	-	-	
43	Saskatchewan	2001	-				-		
44		2000	-	-			-		
45	Alberta	2001	5 121 476		614 325	566 403	599 096	544 926	574 415
16		2000	5 510 160	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
	British Columbia	2001	678 110	044.000	78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
					/W 5/76	611 712	77 577		70 161
47 48 49	Canada	2000 2001	679 047 5 799 586	911 883	78 526 693 050	69 713 637 875	77 537 675 888	76 395 622 708	79 161 650 34 9

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décember			
Millions of cubic r	netres - millio	ns de mètres	cubes				П	tilisation en recyclage	
202 #	100.0								
308.5 339.8	169.3 313.1	344.3 246.5	301.2 365.6	386.4	363.5	288.4	2001 2000	Pertes (1)	0
0.3	0.1	0.4	0.3	0.0	0.4	0.77	2001	Gaz brulé (2)	0
0.4 34.9	0.3 14.2	0.2 33.7	0.7 31.9	0.2	0.4	2.5	2000	Consommation (0)	0
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	Consommation (2)	C
housands of cub	oic metres - m	illiers de mèt	res cubes						
							Р	ropane	
22.0 3.4	17.2 3.9	26.4 2.8	16.6 3.6	3.7	6.4	8 0	2001 2000	Nouvelle-Écosse	C
-	•	2.0	2.0	0.7	0.4	0,5	2001	Manitoba	C
	-	•	-	-	-	-	2000	, marino da	1
3.3	3.4	3.2	3.0				2001	Saskatchewan	1
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		1
825.3 828.2	769.4 784.0	848.3 895.9	780.5 785.3	902.3	894.3	047.0	2001	Alberta	1
35.9	39.2	41.8	37.0	302.3	034.3	347.0	2000	Colombie-Britannique	1
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	Colombie-philaimique	1
886.5	829.2	919.7	837.1				2001	Canada	1
868.9	824.4	941.7	830.7	950.0	942.3	991.9	2000		1
							В	utane	
13.1	10.0	17.3	44.0						
3.3	10.9 3.7	3.0	11.9 3.3	3.4	6.0	7.6	2001	Nouvelle-Écosse	1 2
		_	-				2001	Manitoba	2
•	•	-	-	-	•	-	2000		2
1.1	1.2	1.5	1.3				2001	Saskatchewan	2
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000		2
490.6 492.4	445.7 454.2	478.6 506.7	458.8 460.3	582.8	691.8	509.5	2001 2000	Alberta	2
26.8	30.3	31.3	29.1				2001	Colombie-Britannique	2
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000		2
531.6 525.8	488.1 488.1	528.7 546.1	501.1 497.0	622.3	731.7	547.0	2001 2000	Canada	2
							E	thane (avant déplacement mis	cible)
-	-	-	-				2001	Manitoba	3
•	*	•	-	-		-	2000	Carlotakan	3
			-		_		2001 2000	Saskatchewan	3
864.9	1 015.0	1 006.3	992.7				2001	Alberta	3
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6	2000		3
65.1	79.9	83.2	76.1	00.0	00.0	60.0	2001	Colombie-Britannique	3
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	Oranda	3
930.0 1 053.7	1 094.9 1 133.6	1 089.5 1 128.4	1 068.8 1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6	2001 2000	Canada	3
etric Tonnes - T	onne métrique	Э							
								oufre	
*		-	-				2001	Manitoba	4
							2001	Saskatchewan	4
		*	-		-	-	2000		4
556 357	583 918	546 704	535 332				2001	Alberta	4
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300			4
000 = 70	79 633	78 850	76 545				2001	Colombie-Britannique	4
62 377		76 477	72 040	77.647	75.007	70.202	2000		Α
	72 228 663 551	76 477 625 554	73 840 611 877	77 647	75 907	79 282	2000	Canada	4

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Uoici CANSIM II, Introducing CANSIM II, your best online resource for Canadian socio-economic statistics votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes. Like its predecessor, CANSIM II's multi-subject database offers authoritative data on labour, manufacturing, investment, international Comme pour la version précédente, la base de données de trade and much more. With over 1 million time series, CANSIM II offre une information qui fait autorité dans des domaines CANSIM II is your end-to-end solution for tracking trends in virtually tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le every aspect in the life of Canadians. commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre Use CANSIM II data to: l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens et Canadiennes. make decisions on investments forecast economic conditions 50 Utilisez les données de CANSIM II pour : plan programs or services prendre des décisions quant aux placements 1 prévoir les conditions économiques New features, new data planifier des programmes With CANSIM II, you get the comprehensive data and reliability et plus you're used to, plus: [سو ا Nouvelles caractéristiques, nouvelles (> Easy access données Finding your data is now simpler than ever. Search for data by CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and Vous y découvrirez plus encore : modify data directly into your spreadsheets or databases. ▶ L'accès multidimensionnel > A new user-friendly formst Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches CANSIM II offers improved metadata to help you find the information se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les online tutorial and instruction manual. données directement dans vos chiffriers ou bases de données. 61 Un nouveau format convivial We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. 1 CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aideront CANSIM II contains data not previously found in CANSIM. à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront Order CANSIM II data TODAY! de vous v retrouver. Contact one of our Statistics Canada representatives at (Un contenu élargi 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca. (CANSIM II contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente. e 18 Commandez les données de CANSIM II -DES AUJOURD'HU!! Contactez un représentant de Statistique Canada au 0 1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web à www.statcan.ca. 1

SMISCU104

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	alian and an artist and a state of the second state of the second	essada en esta esta de essado esta de la desta estado en el decembro en el decemb	ME	THOD OF	PAYN	MENT:	institution of the behavior properties and property of the second
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA)	(Che	ck only one)			
Statistics Canada Dissemination Divisio Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada	n	,,		Please charg	e my:	VISA Master	American Express
E-MAIL: order@st	ratcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication		Card Numb	er		
(Please print)		for the Hearing Imp	aired	Expiry date			- Table Same
Company				Cardholder	(please p	print)	
Department				Signature			
Attention	*	litle little			land A		
Address		-		Payment end	iosea \$.	(payable to the Receiver	r General for Canada)
City	()	Province ()		Purchase Order Numbe please enclo			
Postal Code	Phone	Fax		Authorized	Signature		
E-mail Address: Your personal info	ormation is protect	ed by the <i>Privacy Act</i>	; **	Adthonized	olgriature		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping C (Applicat shipment outside Ca	ole to s sent	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or ite	es for delivery in Canada. m ordered. For shipments puency = 1. Quarterly frequ	to other countries, please	e add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clien R121491807).	ts add either 7% GST	and applicable PST or HS	GT (GST Registration No.			GST (7%)	
		an dollars drawn on a Car daily exchange rate, draw		uivalent		Applicable PST	
	orders their IS Organia	al government departmen zation Code	ts and agencies must and			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your p	roduct(s), announce ay also offer you othe	e your information to opproduct updates and adder Statistics Canada pro	minister your account. I ducts and services or a	From time isk you to		GRAND TOTAL	
purposes 🗆 a		If you do not wish to be □, check as appropriate tcan.ca.				PF02105	50
							(4)

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada www.statcan.ca Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

			100	AND DESCRIPTION			
POUR COMMA			1	MODALITÉS	DE P	AIEMENT:	And the second s
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-60	577 TÉL 18	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Cochez une seul	e case)		
Statistique Canada Division de la diffusion Gestion de la circulatio 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada				Veuillez débi mon compte	ter	VISA Maste	American Express
COURRIEL : ord		1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend	ommunications dants	N° de carte			
(Veuillez écrire en majuscu	les)			Date d'expi	ration		
Compagnie				Dátantour	lo corto /	en majuscule s.v.p.)	
Service				Deteriteur	ie carte (en majuscule s.v.p.)	
À l'attention de	For	nction		Signature			
Adresse				Paiement inc	lus \$	'ordre du Receveur ge	forfact de Conside
Ville	Pro ()	ovince ()		N° du bon de command (veuillez joind	e		eneral du Canada)
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r	(Veamez joina	ic ic bori,	,	
Courriel:				0: 1			
	s personnels sont p eignements personi		sur la	Signature o	e la pers	onne autorisée	
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pa: la taxe de vent		nvois à r du	Quantité	Total \$
					Contract to the second		
pour chaque numér	uns frais pour les envois au Caro ou article commandé. Pour ommandé. Fréquence des par	les envois à destination des	autres pays, veuillez ajo	outer 10 \$ pour chaque		TOTAL	
Les clients canadie	ns ajoutent soit la TPS de 7 %	et la TVP én vigueur, soit	la TVH (TPS numéro R1	21491807).		TPS (7 %)	
banque américaine	nger paient en dollars canadie selon le taux de change quoti	dien en vigueur.				TVP en vigueur	
Statistique Canada sur toutes les comm de référence RI	utilise la SIF. Les ministères e nandes leur code d'organisme	et les organismes du gouver RI	nement fédéral doivent i			TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)	
transaction, livrer	ada utilisera les renseignem votre (vos) produit(s), anno os à autre vous informer au s	ncer les mises à jour de c sujet d'autres produits et :	e(s) produit(s) et gérer services de Statistique	votre compte. Nous Canada ou vous		TOTAL GÉNÉRAL	
des promotions	ciper à nos études de marcl ou des études de marché 口, a poste, téléphonez-nous au 1	cochez la case correspond	ante et faites-nous parve	enir cette page par		PF02105	50





Statistique Canada Statistics Canada canadä Canadä

1

mcome Trends in

In these times of rapid change, it is more crucial than ever before to understand income trends of Canadians.

Use Income Trends in Canada on CD-ROM to view trends with one mouse click. Create your own tables. Chart income data. And more!



Get the overall picture with nearly two decades of data

For \$195, you will find income statistics going back to 1980 for Canada, the provinces and 15 metropolitan areas! Get accurate and reliable data about:

- income from employment... and other sources
- taxes
- impact of government transfers on family income
- differences in earnings between women and men
- income of Canada's seniors
- income inequality and low income
- and a lot more!

Need more details? Check out Income Trends in Canada on our Web site at http://www.statcan.ca/ english/ads/72-202-XIE/

index.htm or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.

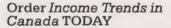
Obtenez une vue d'ensemble à l'aide de presque 20 ans de données

Pour 195 \$, vous trouverez des statistiques sur le revenu de 1980 à nos jours pour <u>le Canada, les provinces</u> et 15 régions métropolitaines! Obtenez des chiffres précis et fiables sur :

- le revenu d'emploi... et d'autres sources
- " l'impôt
- l'incidence des transferts gouvernementaux sur le revenu familial
- les écarts salariaux entre les femmes et les hommes
- 🕦 le revenu des aînés au Canada
- l'inégalité du revenu et le faible revenu
- et bien plus encore!

Pour en savoir plus, jetez un coup d'oeil sur Tendances du revenu au Canada sur notre site Web : http://

www.statcan.ca/francais/ads/ 72-202-XIF/index f.htm ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada, de votre région au 1 800 263-1136.



(catalogue number 13F0022XCB) for \$195. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges outside Canada: for shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order, CALL 1800 267-6677, FAX 1877 287-4369 or MAIL: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order by E-MAIL: order@statcan.ca.



Commandez Tendances du revenu au Canada DES AUJOURD'HUI

(nº 13F0022XCB au catalogue) au prix de 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH Frais de port à l'extérieur du Canada : pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ Vous pouvez commander par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE en écrivant à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi nous joindre par COURRIEL à order@statcan.ca.

Canadiens.

du revenu au Canada pour visualiser

propres graphiques. Et plus!

les tendances à l'aide d'un simple clic de

souris. Personnalisez vos tableaux. Créez vos

Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

Human Activity and the Environment 2000 provides extensive data on population. economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

Discover a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.

Find out how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.

Learn about direct and indirect environmental quality issues.

An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

Human Activity and the Environment 2000 will help you:

augment research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts:

compare environmental performances both internationally and provincially;

keep abreast of public support for protection policy measures;

... and undertake many other activities!

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75***. MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to order(a statcan.ca.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada, Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Vinit dur Web site at www.statcan.ca



L'activité humaine et l'environnement 2000 vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et <u>yous explique la</u> relation entre ces aspects importants.

Découvrez un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.

Voyez comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.

Repérez les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé.

L'activité humaine et l'environnement 2000 vous aidera à :

enrichir vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;

comparer le rendement environnemental sur le plan international et provincial;

suivre l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;

... et à effectuer bien d'autres activités!

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de L'activité humaine et l'environnement 2000 (N° 11-509-XPF au catalogue)! L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$* POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada, Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à order (a statcan.ca.

* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TVS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH, Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 S. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 S. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visite notre site Web a www.stutchn.ca

Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Pulling

Octobre 2001





How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

1 800 263-1136
1 800 363-7629
1 800 700-1033
1 800 889-9734
infostats@statcan.ca
www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

Phon	e (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
E-ma	il	order@statcan.ca
Mail	Statistics Canada	
	Dissemination Division	
	Circulation Management	

Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

Telephone (Canada et Etats-Unis)	1 800 267-6677
Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
Courriel	order@statcan.ca

Poste Statistique Canada

Division de la diffusion Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

March 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 10

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771

Ottawa

Mars 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 10

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Marcelle Dion, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

(00)

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Marcelle Dion, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

∞

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGI	E		PAGE
Se	lected Publications		4	Sélection de publications	4
Hi	ghlights		5	Faits saillants	5
Та	ble		•	Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month			 Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois 	
	Canada	+	6	Canada	6
	Newfoundland		8	Terre-Neuve	8
	Nova Scotia	1	0	Nouvelle-Écosse	10
	Ontario	1:	2	Ontario	12
	Manitoba	1-	4	Manitoba	14
	Saskatchewan	1	6	Saskatchewan	16
	Alberta	18	8	Alberta	18
	British Columbia	2	0	Colombie-Britannique	20
	Northwest Territories	2:	2	Territoires du Nord-Ouest	22
	Foreign	2	4	Étranger	24
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		:	2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	2	6	Canada	26
	Newfoundland	2	_	Terre-Neuve	28
	Nova Scotia	3		Nouvelle-Écosse	30
	Ontario	3:		Ontario	32
	Saskatchewan	34		Saskatchewan	34
	Alberta	3	6	Alberta	36
	British Columbia	38	8	Colombie-Britannique	38
	Yukon	40	О	Yukon	40
	Northwest Territories	42	2	Territoires du Nord-Ouest	42
	Foreign	4	4	Étranger	44
3.	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	ô (3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
Da	ta Quality and Methodology	48	3 (Qualité des données et méthodologie	48
De	finitions	48	3 [Définitions	48

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole bru et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	- 57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

October 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2001 increased 3.2% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.7 million cubic metres in October 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 3.6 million cubic metres, an increase of 5.0% over October 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent for October 2001 is as follows: 8.0 million cubic metres (54.5%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (47.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased by 2.0% to 18.6 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in October 2000. Marketable Gas production for October 2001, amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 1.8%

The disposition of natural gas for October 2001 is as follows: 1.3 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.1 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 9.2 billion cubic metres were exported; 5.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Octobre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2001 a augmenté de 3,2% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,7 millions de mètres cubes en octobre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,6 millions de mètres cubes, soit une hausse de 5,0% par rapport à octobre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (54,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (47,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 18,6 milliards de mètres cubes comparativement à 18,3 milliards de mètres cubes en octobre 2000. En octobre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,8%.

Au cours du mois d'octobre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,3 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,1 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 9,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1, Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	No.		thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	27 668.0 26 993.5	32 586.5	2 848.2 2 667.7	2 560.0 2 547.4	2 831.8 2 739.9	2 667.6 2 597.1	2 791.2 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	38 773.3 40 446.2	48 384.7	3 987.4 4 180.7	3 646.9 3 897.6	4 031.7 4 202.6	3 871.4 4 022.2	3 893.0 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	16 198.0 15 442.5	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
78	Crude Bitumen	2001 2000	15 143.9 13 729.1	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	97 783.2 96 611.3	116 360.1	9 998.0 9 815.2	9 163.5 9 193.3	10 254.0 9 430.2	9 468.5 9 475.2	10 051.1 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	925.1 741.1	916.0	88.4 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	97.9 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	8 101.0 8 753.2	10 479.2	894.1 934.1	833.4 881.1	851.5 926.1	764.2 872.1	889.1 867.2
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	106 809.3 106 105.6	127 755.3	10 980.5 10 796.7	10 080.0 10 139.5	11 192.5 10 430.7	10 322.0 10 426.6	11 038.1 10 968.5
17 18	Imports	2001 2000	45 126.8 43 340.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	151 936.1 149 445.9	180 792.9	16 477.9 15 077.7	14 259.9 14 468.9	16 332.8 14 714.8	14 651.8 14 781.8	15 907.4 15 507.9
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	19 611.2 15 190.7	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	17 755.2 18 457.8	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	23 184.2 22 630.5	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.7 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000			-	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	3 067.4 3 281.4	3 901.9	326.7 336.6	286.3 307.7	273.4 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	19 480.3 20 403.6	24 511.0	2 244.2 2 052.9	2 025.4 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 657.5 1 958.4	1 488.9 2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	2 831.4 2 737.2	3 347.2	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 282.4	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	·- -	-	-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	85 929.7 82 701.2	100 564.0	9 606.6 8 439.0	8 237.9 8 206.9	9 311.6 8 149.6	7 803.6 8 024.3	8 506.0 8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	65 844.4 66 807.8	80 316.5	6 796.9 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.8 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4	-	89.5	-	88.9	•	-
43 44	Total Exports	2001 2000	66 022.8 66 807.8	80 316.5	6 886.4 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 886.7 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	581.3 39.0	214.8	205.8 - 190.0	- 149.6 80.7	139.5 147.7	70.0 157.4	593.4 - 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	252.6 335.9	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	- 850.3 - 438.0	- 706.8	- 256.9 -8.0	-44.8 - 115.0	-33.0 -0.2	-48.3 -17.0	-78.5 -5.1
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	151 936.1 149 445.9	180 792.9	16 477.9 15 077.7	14 259.9 14 468.9	16 332.8 14 714.8	14 651.8 14 781.8	15 907.4 15 507.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre				
thousands o									
2 685.3 2 630.9					2 757.6	2 835.4		Pétrole brut lourd	
3 764.9 3 933.5					3 892.3	4 046.2		Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1					1 541.5	1 624.0		Pétrole brut synthétique	
1 572.9 1 405.3					1 488.7	1 563.1		Pétrole brut bitumineux	
9 446.0 9 739.8					9 680.1	10 068.7		Total pétrole brut	
					85.2	89.7		Condensat	
					869.3	856.7		Pentanes plus	
10 364.8 10 660.3					10 634.6	11 015.1		Total prélèvements net	
3 998.4 4 357.0					4 732.1	4 965.2		Importations	
14 363.2 15 017.3					15 366.7	15 980.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation :	
1 594.0 1 478.7					2 125.0	1 720.7		Aux raffineries - Atlantique	
1 685.9 1 729.9					1 818.0	2 157.2		- Québec	
2 350.7 2 259.4					2 335.1	2 368.9		- Ontario	
-	-		-	- 6.0	<u>-</u>			- Manitoba	
					305.4	315.1		- Saskatchewan	
1 695.9 2 043.4					2 076.9	2 030.5		- Alberta	
					312.5	297.5		- Colombie-Britannique	
	-		-	-	-	•		- Territoires du Nord-Ouest	
7 975.6 8 127.2					8 972.9	8 889.9			38
6 875.3 6 844.6					6 247.6	7 261.1		Exportation aux États-Unis	
•		-	-	-	•			Exportation dans d'autres pays	
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 247.6	7 261.1	2000	Exportations totales	44
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	757.8 -40.4	- 334.5 104.3	261.2	-85.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
131.0 40.4	- 340.2 -33.4	-17.7 -92.0	- 178.2 - 124.8	16.3 -82.9	- 146.6	- 122.2	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
14 363.2 15 017.3	15 420.4 15 649.5	15 285.1 15 541.7	14 558.5 14 522.3	14 679.1 14 164.0	15 366.7	15 980.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			-	-	-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	6 951.5 7 043.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000			un na		-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000			-	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	6 951.5 7 043.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703. 834.
1	Condensate	2001 2000	-		•	-	-	-	
3	Pentanes Plus	2001 2000	-			-	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	6 951.5 7 043.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703. ⁻ 834.1
7	Imports	2001 2000	:	-	-	-	-	-	
9	TOTAL SUPPLY	2001 2000	6 951.5 7 043.1	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703. 834.
	Disposition :								
1	To refineries - Atlantic	2001 2000	1 753.1 439.4	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313. 90.
3	- Quebec	2001 2000	454.0 203.9	308.7	-	102.7	57.5	-	
5	- Ontario	2001 2000	2 534.5 585.0	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.
7	- Manitoba	2001 2000	-	•	-	-		-	
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- Alberta	2001 2000			-		-	:	
3	- British Columbia	2001 2000	-		-		-	-	
5	- Northwest Territories	2001 2000	-		 -	-		-	
7	Total to Refineries	2001 2000	4 741.6 1 228.3	1 927.4	118.9 102.9	376.1	.327.1 132.9	382.3	627. 90.
)	Exports to the United States	2001 2000	2 208.2 5 919.6	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	39. 708.
	Exports to Other Countries	2001 2000	/ 		-	-	-	-	
}	Total Exports	2001 2000	2 208.2 5 919.6	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	39. 708.
5	Net Inventory Changes	2001	1.7 - 104.8	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	35.5 35.4
7	Deliveries to Other Purchasers	2001				-	*		-03.
)	Losses and Adjustments	2001	-		-	-		-	
,	TOTAL DISPOSITION	2000	•	-	-	-		•	

November

December

August September October

	Juin	Juillet	August	September		Novembre	Décembre			
the	ousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
									Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-				-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
	660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	641.1	710.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3
	-	-		-	-	-		2001	Pétrole brut synthétique	5
	-	-	-	-		-		2001	Pétrole brut bitumineux	7
	660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	641.1	710.0	2001	Total pétrole brut	9
	-		-	-	:	-		2001	Condensat	11 12
	-	-	-		-	-		2001	Pentanes plus	13
	660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	641.1	710.0	2001	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-		-	-		2001	Importations	17 18
	660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
	073.3	700.3	403.4	741.0	733.3	041.1	710.0	2000		20
									Utilisation:	
	162.9 22.1	157.7	267.8	134.0 21.6	91.9 69.1	268.1	18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	30.1	31.9 96.0	77.8	110.1	151.8	-	104.8	2001 2000	- Québec	23 24
	345.5 66.1	447.5 42.7	223.7	316.8 201.3	467.8 274.9	202.5	105.1	2001 2000	- Ontario	25 26
	-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
	-	-	-	-		-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-		-		-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
	-	-	-	-		-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-		-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	508.4 118.3	637.1 138.7	491.5 77.8	560.9 222.9	711.5 344.0	470.6	228.5	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	224.5 432.0	62.1	572.4	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-		-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
	158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	224.5 432.0	62.1	572.4	2001	Exportations totales	43 44
	-7.0 8.7	20.9 67.6	-16.4 -46.5	38.9 -61.4	-61.9 -20.5	108.4	-90.9	2001	Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		-	-	-				2001	Pertes et rectifications	49 50
	660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	641.1	710.0	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
	070.0	100.5	400.4	741.0	, 55.5	0,111				

June

th

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia May Jan. to Oct. Year 2000 January February March April Jan. à Oct. Année 2000 Janvier Février Mars Avril Mai thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes Supply: Domestic production: Heavy Crude Oil 2001 2000 3 2001 Light and Medium Crude Oil 2000 5 Synthetic Crude Oil 2001 Crude Bitumen 2001 β 9 **Total Crude Oil** 2001 10 2000 11 Condensate 2001 453.4 38.0 37.4 38.7 40.2 46.9 12 2000 292.6 368.6 19.3 27.2 33.4 32.9 13 Pentanes Plus 2001 2001 15 **Total net Withdrawals** 453.4 37.4 38.0 38.7 40.2 46.9 16 368.6 2000 292.6 19.3 27.2 33.4 32.9 17 Imports 2001 18 2000 19 TOTAL SUPPLY 2001 453.4 38.0 37.4 38.7 40.2 46.9 20 2000 292.6 368.6 19.3 27.2 33.4 32.9 Disposition: 21 To refineries - Atlantic 2001 2000 23 2001 - Quebec 24 36.2 36.2 2000 15.1 25 2001 - Ontario 45.7 26 2000 27 2001 - Manitoba 28 2000 29 - Saskatchewan 2001 30 2000 31 - Alberta 2001 32 2000 33 - British Columbia 2001 34 2000 35 - Northwest Territories 2001 36 37 Total to Refineries

38

39

40

41

42 43

44

45

46

47

48 49

50 51 Exports to the United States

Exports to Other Countries

Net Inventory Changes

Losses and Adjustments

TOTAL DISPOSITION

Deliveries to Other Purchasers

Total Exports

2001

2000

2001

2000

2001

2001

2000

2001

2001

2001

2001

2000

45.7

36.2

194.4

157.1

194.4

157.1

213.3

453.4

292.6

99.3

36.2

234.2

234.2

98.2

368.6

42.6

42.6

-5.2

19.3

37 4

19.3

38.0

38.0

15.1

43.9

43.9

3.0

17.8

46.9

43.9

46.5

43.9

46.5

-3.7

-13.1

40.2

33.4

48.1

48.1

-9.4

27.2

38.7

27.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands of	cubic metres		e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	-	•	-		2001	Pétrole brut lourd	
-	-	:		-			2001	Pétrole brut léger et médium	
		-		-	_	-	2001	Pétrole brut synthétique	
	-	-		-		-	2001	Pétrole brut bitumineux	
-		*		_			2001	Total pétrole brut	
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	20.7	27.2	2000	Condensat	1
		-		35.9	38.7	37.3	2001	Pentanes plus	1
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	-	•	2000	Total prélèvements net	1
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000 2001	Importations	1
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	-	•	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3			2
								Utilisation :	
		-	-	-			2001	Aux raffineries - Atlantique	2 2
	21.1		-	:	_		2001	- Québec	2
	-	-	11.6	34.1	_		2001	- Ontario	2
-	-		•	- 0			2001	- Manitoba	2
	-	-				e	2001	- Saskatchewan	2
-	-		-	-			2001	- Alberta	3
	-			-			2001	- Colombie-Britannique	3
-			-	-			2001	- Territoires du Nord-Ouest	3
	21.1	**	11.6	34.1			2001	Total livré aux raffineries	3
-	21.1	15.9	-	62.0	25.0		2000	Exportation aux États-Unis	3 4
	-	47.7		62.9	35.8	41.3	2001	Exportation dans d'autres pays	4
		15.9	-				2000	Exportations totales	4
43.4	47.5	47.7 40.0	40.1	62.9 19.6	35.8		2000	Variations nettes des stocks	4
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0 -	2.9		2000	Livraisons à d'autres acheteurs	4
		-	-	-	•	-	2000	Pertes et rectifications	4
43.4	47.5	55.9	51.7	53.7	-		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	5
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000		52

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001			-	-			
3	Light and Medium Crude Oil	2001	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5 6	Synthetic Crude Oil	2001	-	201.2	+	-	=	-	20.0
7	Crude Bitumen	2000	•	-	-	-	-		
8	Total Crude Oil	2000 2001	208.1	-	18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
1	Condensate	2000 2001	195.4	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
12	Condensate	2000	-	-	-	•	-	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	Total net Withdrawals	2001 2000	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
7	Imports .	2001 2000	*	-	-			-	
19	TOTAL SUPPLY	2001 2000	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	.i.	-	-	-	•	-	
3	- Quebec	2001	-		-	-	-	-	
25	- Ontario	2001 2000	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27	- Manitoba	2001	-	231.2	-	-	-	15.4	20.5
8	- Saskatchewan	2000		•	-	-	-	-	
10	- Alberta	2000		•		-	-	-	
32		2000	*	49	-	-	•		
33 34	- British Columbia	2001 2000		-	•	•	-	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-		-	-	-	
7	Total to Refineries	2001 2000	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
19	Exports to the United States	2001 2000	*		-	-	-	-	
1 2	Exports to Other Countries	2001	-		-	-	-	-	
3	Total Exports	2001	•		-			•	
4 5	Net Inventory Changes	2000 2001		•	-			•	
6	Deliveries to Other Purchasers	2000				-	-	-	
8		2000	49	-	-	-	w	•	
9	Losses and Adjustments	2001			-	-	-	-	-
1	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	208.1 195.4	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	•	-	-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	17.8	18.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
-		-	-	-			2001	Pétrole brut synthétique	5
	:	:	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	17.0		2001	Total pétrole brut	9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Condensat	10
			-	-	•	-	2000	Pentanes plus	12
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	-	-	2000 2001	Total prélèvements net	14 15
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000 2001	Importations	16 17
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	-	-	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		20
								Utilisation:	
	-	-	-	•	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
		-		-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	17.8	18.0	2001	- Ontario	25 26
-		-	-	- * e.			2001 2000	- Manitoba	27 28
		-	-	-	_	-	2001	- Saskatchewan	29 30
	-	-	-	-	_		2001	- Alberta	31 32
-		-		-			2001	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	:	_	_	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.3	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	17.8	18.0	2001	Total livré aux raffineries	37 38
20.1	19.0	- 20.7	-	10.2	17.0	10.0	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
	-		-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
				-	•	•	2000	Exportations totales	43
	-	-	-		•	۰	2000	Variations nettes des stocks	45
			-		•	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46
	-	-			-	-	2000	Pertes et rectifications	48
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	*		2000	TOTAL DE L'UTILISATION	50 51
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		52

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands o	f cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
Supply: Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001	-		-		-	-	
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	532.2 513.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Synthetic Crude Oil	2001		-	-	-	*	-	
Crude Bitumen	2001		-	-	-	•	•	
Total Crude Oil	2001	532.2 513.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Condensate	2001		-	-	-	-	-	-
Pentanes Plus	2001		-	-	-	-	-	-
Total net Withdrawals	2001	532.2 513.5	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Imports	2001	-	020.0		-	-	-	31.3
TOTAL SUPPLY	2001	532.2	620.9	54.7	49.2	55.5	51.5	52.3
	2000	313.3	020.0	31.5	43.1	34.4	50.6	51.5
Disposition:								
To refineries - Atlantic	2001 2000	-	•	*	-	-	•	-
- Quebec	2001	•	-	-	-	-	-	-
- Ontario	2001	23.7 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
- Manitoba	2001	•		-	-		-	
- Saskatchewan	2001	-		-	-		-	-
- Alberta	2001		•	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	-		-
- British Columbia	2001		_	-	-		-	
- Northwest Territories	2001	1	_	•		-	:	-
Total to Refineries	2001	23.7	27.9	-	0.9		0.8	0.3
Exports to the United States	2001	322.9		55.5 55.2	26.6	27.7	23.8	23.4 52.0
Exports to Other Countries	2001	,	•	-	-	-		-
Total Exports	2001	322.9 493.0	601.0	55.5 55.2	26.6	27.7	23.8	23.4
Net Inventory Changes	2001	225.1		-0.9	22.0	32.2	28.5	52.0 31.5
Deliveries to Other Purchasers	2001		5.1		-			-0.1
Losses and Adjustments	2001	-39.5	.12.2	0.1	-0.3	-4.4	-1.6	-2.9
TOTAL DISPOSITION	2000	532.2	-13.2	-3.5 54.7	-4.0 49.2	-1.3 55.5	-1.0 51.5	-0.4 52.3
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total to Refineries Exports to Other Countries Total Exports Net Inventory Changes Deliveries to Other Purchasers Losses and Adjustments	Heavy Crude Oil	Supply : Domestic production :	Supply : Domestic production :	Nan. à Oct. Nanée 2000 Janvier	Supply :	March Marc	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of	f cubic metres	s - milliers d	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
•	•	-	:	-			2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	53.4		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	:	-	-	•	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
-			:	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	53.4		2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-	:	-	•	-		2001 2000	Condensat	11 12
-		:	-	•	-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	53.4		2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	:	-	:	-	-		2001 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	53.4		2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
	-	-	-	-			2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-		-	-		-		2001 2000	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	-		2001 2000	- Ontario	25 26
	-	*		•			2001 2000	- Manitoba	27 28
		•	-		-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-		-	•		2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-			-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3		9.0	0.3	5.1	-		2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	*		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	57.4 -0.1	-15.1 0.1	-0.3	0.4 2		Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-			-	- 2	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-7.7 -0.4	-9.7 -0.1	-0.5	-0.3 2		Pertes et rectifications	49 50
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	53.4		2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	16 050.5 15 510.1	18 764.2	1 649.0 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 634.9 1 574.4	1 528.8 1 472.4	1 611.2 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	4 496.6 4 571.8	5 470.4	463.3 461.2	420.3 439.3	467.6 472.0	428.2 444.9	443.2 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	**	-		-	-
78	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	20 547.1 20 081.9	24 234.6	2 112.3 1 970.9	1 903.8 1 898.7	2 102.5 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.4 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000	-	•	-			-	-
13	Pentanes Plus	2001 2000	12.8 13.8	16.4	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.4	1.2 1.3	1.2 1.3
15	Total net Withdrawals	2001 2000	20 559.9 20 095.7	24 251.0	2 113.6 1 972.2	1 904.9 1 900.0	2 103.7 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.6 2 007.3
17 18	Imports	2001 2000	:		-	-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	20 559.9 20 095.7	24 251.0	2 113.6 1 972.2	1 904.9 1 900.0	2 103.7 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.6 2 007.3
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000		-	-	-		-	-
23	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	3 419.3 2 037.5	2 545.9	314.2 201.2	294.6 234.2	337.3 223.8	279.5 129.6	329.3 208.0
27	- Manitoba	2001 2000	-		•	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2001 2000	1 802.0 1 974.8	2 351.8	215.4 185.3	173.1 176.0	159.8 192.2	14.9 118.0	167.9 104.1
31	- Alberta	2001 2000	345.6 384.1	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33	- British Columbia	2001 2000	-		-	-		-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	· <u>.</u>		-	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	5 566.9 4 396.4	5 362.6	569.1 416.6	502.8 446.5	525.8 451.4	310.5 270.3	537.6 355.3
39 10	Exports to the United States	2001 2000	14 704.9 15 036.0	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.0 1 539.0	1 431.3 1 658.2
1	Exports to Other Countries	2001 2000	- -			-	-	-	-
3	Total Exports	2001 2000	14 704.9 15 036.0	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.0 1 539.0	1 431.3 1 658.2
5	Net Inventory Changes	2001 2000	- 114.9 -26.3	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	60.4 18.4	-67.7 34.6	33.0 -73.0
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-		-	-	-	-	:
9	Losses and Adjustments	2001 2000	403.0 689.6	822.4	27.8 55.3	30.0 55.6	61.4 92.0	42.4 74.7	53.7 66.8
51	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	20 559.9 20 095.7	24 251.0	2 113.6 1 972.2	1 904.9 1 900.0	2 103.7 2 047.8	1 958.2 1 918.6	2 055.6 2 007.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre		November Novembre	Decembe Décembr			
thousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 555.3 1 523.9	1 623.9 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.5 1 564.3	1 678.3 1 655.9	1 601.7	1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	1 2
435.4 448.1	455.8 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.3 466.2	442.7	455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	3 4
	-	-	-		-	_	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
-	•	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 990.7 1 972.0	2 079.7 2 061.1	2 126.1 2 074.8	2 070.0 2 012.6	2 150.6 2 122.1	2 044.4	2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-	-	-	-	~	٠	2001 2000	Condensat	11 12
1.1 1.3	1.2 1.5	1.5 1.5	1.4 1.4	1.6 1.5	1.3	1.3	2001 2000	Pentanes plus	13 14
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-	-	-	-	-	•	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23 24
357.5 159.1	339.8 190.0	394.8 255.2	380.2 208.4	392.1 228.0	260.9	247.5	2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	- n	-	-	2001	- Manitoba	27 28
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5	241.2 243.4	182.1 285.4	186.5	190.5	2001	- Saskatchewan	29 30
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3	38.4 44.3	38.7 42.0	40.1	40.7	2001	- Alberta	31 32
-			-	Ξ.	-		2001	- Colombie-Britannique	33 34
	-	-	-	-	-	•	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
600.3 393.7	574.6 484.1	673.5 527.0	659.8 496.1	612.9 555.4	487.5	478.7		Total livré aux raffineries	37 38
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 443.4 1 466.8	1 483.6 1 454.7	1 367.0 1 500.8	1 313.2 1 520.8	1 547.5 1 491.9	1 515.9	1 562.6	2001	Exportations totales	43 44
-51.2 29.3	-13.9 60.2	32.9 -15.2	57.6 -63.8	-65.0 2.8	8.9	-31.1		Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-		-	-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.7 83.5	36.6 63.6	54.2 63.7	40.8 60.9	56.8 73.5	33.4	99.4	2001	Pertes et rectifications	49 50
1 991.8 1 973.3	2 080.9 2 062.6	2 127.6 2 076.3	2 071.4 2 014.0	2 152.2 2 123.6	2 045.7	2 109.6	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 2000 - 2001. Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply : Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	11 617.5 11 483.4	13 822.3	1 199.2 1 158.0	1 076.5 1 088.0	1 196.9 1 165.5	1 138.8 1 124.7	1 180.0 1 149.6
3	Light and Medium Crude Oil	2001	23 322.8 24 785.6	29 681.6	2 474.6 2 564.9	2 211.5 2 426.0	2 463.9 2 569.5	2 359.9 2 487.0	2 363.7 2 432.9
5	Synthetic Crude Oil	2001	16 198.0 15 442.5	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	15 143.9 13 729.1	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	66 282.2 65 440.6	78 892.8	6 836.2 6 689.7	6 244.6 6 262.3	7 051.3 6 222.7	6 428.2 6 467.6	6 910.6 6 744.7
11 12	Condensate	2001 2000	383.0 369.9	451.9	41.2 39.7	37.2 39.2	39.6 38.7	39.6 37.3	42.1 37.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	7 517.3 8 185.3	9 791.4	834.9 888.8	772.2 826.4	791.0 870.1	705.6 814.0	830.1 810.4
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	74 182.5 73 995.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 782.8 7 592.4
17 18	Imports	2001 2000	-		-	-	-		
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	74 182.5 73 995.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 782.8 7 592.4
									, 552.
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
23	- Quebec	2001 2000	-	_	-		•	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	5 730.2 8 128.8	9 460.8	674.2 1 005.9	653.8 862.5	789.1 921.3	576.9 900.5	432.2 635.5
27	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-		-	-
29	- Saskatchewan	2001 2000	1 265.4 1 306.6	1 550.1	111.3 151.3	113.2 131.7	113.6 134.5	105.4 137.5	122.3 209.4
31	- Alberta	2001 2000	17 181.9 18 991.6	22 597.3	1 985.0 1 981.7	1 790.3 1 931.6	1 853.7 1 813.8	1 408.5 1 868.5	1 300.0 1 929.6
33 34	- British Columbia	2001 2000	2 223.4 1 822.0	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8 167.0
35 36	- Northwest Territories	2001 2000				-		•	-
17	Total to Refineries	2001 2000	26 400.9 30 249.0	35 919.9	3 022.8 3 333.9	2 786.6 3 108.8	2 927.5 3 009.8	2 341.7 3 049.2	2 062.3 2 941.5
9	Exports to the United States	2001 2000	48 412.3 44 574.3	54 165.4	4 683.8 4 528.1	4 378.8 3 974.8	4 895.6 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
1	Exports to Other Countries	2001 2000	′ 178.4	_	89.5	-	88.9	-	-
3	Total Exports	2001 2000	48 590.7 44 574.3	54 165.4	4 773.3 4 528.1	4 378.8 3 974.8	4 984.5 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
5	Net Inventory Changes	2001 2000	184.3 107.5	343.7	172.0 - 210.5	-48.1 203.7	31.2 36.2	125.8 151.7	476.1 - 168.8
7	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	252.6 335.9	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
9	Losses and Adjustments	2001 2000	-1 246.0 -1 270.9	-1 697.3	- 291.8 -70.3	-85.0 - 186.7	-89.3 - 101.0	-93.2 - 104.8	- 104.1 -83.9
1	TOTAL DISPOSITION	2001	74 182.5 73 995.8	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4	7 782.8

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001. Alberta

TABLEAU	1. Approvision	nement et	utilisation de	pétrole brut	par source,	par mois, 20	000 - 2	001, Alberta	
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
	of cubic metres			Octobre	HOVEINDIE	Decembi	-		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 177.2 1 207.0	1 155.9	1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	1 2
2 279.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0	2 221.5	2 313.8			2001	Pétrole brut léger et médium	3
2 411.9	1 673.7	2 505.3 1 816.7	2 391.8 1 369.4	2 498.8 1 656.2	2 419.8	2 476.2	2001	Pétrole brut synthétique	5
1 770.1 1 572.9	1 582.0 1 547.8	1 654.4 1 523.2	1 539.8 1 442.6	1 313.0 1 510.6	1 541.5	1 624.0	2000	Pétrole brut bitumineux	6 7
1 405.3 6 405.7	1 422.4 6 732.5	1 440.0 6 845.4	1 379.5 6 169.9	1 444.2 6 657.8	1 488.7	1 563.1	2000 2001	Total pétrole brut	8 9
6 694.3 36.2	6 654.4 35.3	6 777.6 35.8	6 464.3 37.9	6 463.0 38.1	6 605.9	6 846.3	2000 2001	Condensat	10
35.3 773.4	35.2 663.2	35.7 705.5	35.1 648.6	36.4 792.8	38.1	43.9	2000	Pentanes plus	12
788.5	800.6	830.5	735.4	820.6	809.0	797.1	2001	·	13 14
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-		-	-		-	2001 2000	Importations	17 18
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
		•	-	-	-		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	-	-	-		2001 2000	- Québec	23 24
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 7 55.7	549.4 800.2	671.6	660.4	2001 2000	- Ontario	25 26
:	-			-			2001	- Manitoba	27 28
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	136.4	118.9	104.6	2001	- Saskatchewan	29
1 458.4	2 024.7	2 053.0	1 542.7	89.2 1 765.6			2001	- Alberta	31
1 907.4	2 001.4 271.3	1 995.0 264.2	1 829.6 200.0	1 733.0 159.8	1 822.3	1 783.4	2001	- Colombie-Britannique	32
174.8	181.8	163.6	225.7	248.2	234.0	255.7	2000	- Territoires du Nord-Ouest	34 35
2 465.9	3 147.6	2 892.3	2 143.0	2 611.2			2000 2001	Total livré aux raffineries	36 37
2 935.9 5 245.3	3 147.2 4 881.6	2 958.0 4 717.9	2 894.1 4 388.8	2 870.6 5 125.2	2 846.8	2 824.1		Exportation aux États-Unis	38
4 695.4	4 620.1	4 664.1	4 448.7	4 427.8	4 568.8	5 022.3	2000	•	40
		*		-	-			Exportation dans d'autres pays	42
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 568.8	5 022.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1	507.7 67.7	- 228.6 146.5	192.3	43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	31.6	36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
124.9 -50.8	- 334.6 - 102.5	- 122.4 - 201.3	- 211.4 - 209.3	-39.1 - 160.3	- 186.5	- 239.9	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52
. 0.0.1	, 40012	, 0.0.0	, 201.0	, 020.0					

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000				-	-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001	2 077.6 2 139.9	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001	-		-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001	-	-	-	-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001	2 077.6 2 139.9	2 552.3	201.8 196.2	183.7	209.7	223.7	187.5
11	Condensate	2001 2000	88.7 78.6	95.5	9.2 7.7	188.7 8.5 6.6	205.1 8.7 8.5	223.8 9.5	240.8 8.9
13	Pentanes Plus	2001	494.6 467.8	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	8.6 50.0	9.3
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	2 660.9 2 686.3	3 217.3	260.9	245.1	270.2	48.9 283.2	47.0 246.6
17 18	Imports	2001 2000	2 000.3	3217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	2 660.9 2 686.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
	Disposition:								
21	To refineries - Atlantic	2001			_		-		
22	- Quebec	2000	-	-	-		-	-	-
24 25	- Ontario	2000	-	-	-	-	•	-	-
26 27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		2000		-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-		•	:
31 32	- Alberta	2001 2000	1 952.8 1 027.9	1 448.8	219.7 41.1	200.0 54.6	210.8 48.1	232.9 67.2	148.5 89.2
33 34	- British Columbia	2001 2000	608.0 915.2	1 035.5	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 139.7	109.0 96.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	•	-	+ <u>1</u>	-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	2 560.8 1 943.1	2 484.3	262.0 149.2	239.5 149.0	252.3 110.1	280.9 206.9	257.5 185.9
39 40	Exports to the United States	2001 2000	1.7 627.8	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	,		*	-	-	-	-
13 14	Total Exports	2001 2000	1.7 627.8	647.3	- 79.6	1.7 61.5	00.0	97.7	200.5
45 46	Net Inventory Changes	2001	65.6 -38.2	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	99.8 22.6 39.8	87.7 -0.8	89.5 25.3
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	-00.7	-	10.5	33.0	-26.8	9.2
19	Losses and Adjustments	2001	32.8 153.6	179.4	7.2 10.5	27.3 20.1	-4.7	3.1	-36.2
	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	2 660.9 2 686.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	10.2 270.2 259.9	13.5 283.2 281.3	12.5 246.6 297.1

TABLEAU 1.	Approvisionnement	et utilisation de pétrol	e brut par source	, par mois, 2000 - 2001	Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre		November Novembre	Decembe Décembre			
thousands of	f cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-	-	-			2001	Pétrole brut lourd	1 2
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.3 211.6	201.1	211.3	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
			-	-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-	-		-			2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.3 211.6	201.1	211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
8.2 8.6	8.4 7.1	8.2 6.5	8.2 7.4	10.9 8.3	8.4	8.5	2001 2000	Condensat	11 12
49.1 45.9	49.1 48.1	50.0 48.6	45.3 49.9	46.3 51.5	51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	13 14
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	260.7	270.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-		-	-		-		2001 2000	Importations	17 18
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
		-	-	-		_	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	-			-	2001 2000	- Québec	23 24
-		-	:	:	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
	- -	-	-	i,			2001 2000	- Manitoba	27 28
	•			-		-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
195.8 92.8	226.1 95.3	247.7 131.7	128.4 196.6	142.9 211.3	214.5	206.4	2001 2000	- Alberta	31 32
71.6 104.1	38.4 118.1	26.4 105.2	85.3 41.1	106.0 45.8	78.5	41.8	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
267.4 196.9	264.5 213.4	274.1 236.9	213.7 237.7	248.9 257.1	293.0	248.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-		2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001 2000	Exportations totales	43 44
-13.7 -5.7	4.7 -14.5	-15.0 -42.7	50.3 -13.5	23.9 5.1	-50.3	-5.2	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
		-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.1 8.2	5.3 5.7	22.1 46.6	3.9 23.9	-4.3 2.4	7.2	18.6	2001	Pertes et rectifications	49 50
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	260.7	270.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	•	-	-	-			
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	1 184.5 1 196.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001			-	-	-	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001	-	_	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001	1 184.5 1 196.9	1 434.2	121.3 129.3	113.9	121.0	119.2	121.2
11 12	Condensate	2001	-	1 434.2	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
13	Pentanes Plus	2000	76.3 86.3	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15	Total net Withdrawals	2001	1 260.8		129.3	121.1	128.5	126.6	128.8
16 17	Imports	2000	1 283.2	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
18 19	TOTAL SUPPLY	2000 2001	1 260.8	-	129.3	- 121.1	128.5	126.6	128.8
20		2000	1 283.2	1 536.1	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001	-	_	-	-		-	-
23	- Quebec	2001	:	_	:	-	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	1 255.2 1 284.6	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2
27 28	- Manitoba	2001	-	1 330.3	-	-	140.3	123.3	141.2
29	- Saskatchewan	2001	-		-	-	-	-	-
31	- Alberta	2001	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000		-	-	-	-	-	-
36 37	Total to Refineries	2000 2001	1 255.2		117.5	134.2	117.4	138.2	129.2
38 39	Exports to the United States	2000	1 284.6	1 536.9	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
40 41	Exports to Other Countries	2000	,	-	-	-	-	-	-
42 43	Total Exports	2000 2001		-				-	
44 45	Net Inventory Changes	2000 2001	6.6		12.0	-12.8	11.3	- -11.4	-0.2
16 17	Deliveries to Other Purchasers	2000	-0.2	0.6	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
18		2000		-	-	-	-	-	-
19 50	Losses and Adjustments	2001	-1.0 -1.2	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0.2 -0.1
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 260.8 1 283.2	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	,	or, romenso da nord odest	
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	3					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-			-		2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	123.2 118.2	116.4	120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
-				-	_		2001	Pétrole brut synthétique	5
-	:	-	-	-			2001	Pétrole brut bitumineux	7
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	123.2 118.2	116.4	120.9	2001	Total pétrole brut	9 10
-			-	-	-		2001	Condensat	11 12
7.4 7.0	7.9 9.6	7.9 10.3	7.4	8.0 9.3	7.8		2001	Pentanes plus	13
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	124.2	128.7	2001	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	16.716		2001	Importations	17 18
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	124.2		2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		-	-	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-		-	-	-		2001	- Québec	23 24
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	126.0 128.6	125.1	127.2	2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	A 6		2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Alberta	31 32
-		-	-	-	-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-	-	*		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	126.0 128.6	125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	•	-	-	-			2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
*	-	-	-	-	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
:				:	-		2001 2000	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-9.7 -0.9	-2.7 5.2	2.0 -4.0	5.4 -0.7	-0.7	1.5	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-		-	-				2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1 0.4	0.3 -0.4	0.1	-0.2 -0.4	-0.2	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
Supply : Domestic produc	ction :							
1 Heavy Crude Oil 2	2001 2000		-	-	•	-	-	
3 Light and Medium Crud 4	de Oil 2001 2000	-		•	-		-	
5 Synthetic Crude Oil 6	2001 2000	-	-	•	•	-	-	
7 Crude Bitumen 8	2001 2000	•	-	-	-	-	-	
9 Total Crude Oil 0	2001 2000	e e	-					
1 Condensate 2	2001 2000		-		-	-	-	
Pentanes Plus	2001 2000	-		-	•	-	-	
5 Total net Withdrawals	2001 2000		•	:		•	-	
7 Imports 8	2001 2000	45 126.8 43 340.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 86 4 53
9 TOTAL SUPPLY	2001 2000	45 126.8 43 340.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 86 4 53
Disposition :								
1 To refineries - Atlantic	2001 2000	17 858.1 14 751.3	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 98 1 32
- Quebec	2001 2000	17 301.2 18 217.7	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 86 2 08
- Ontario	2001 2000	9 967.5 10 371.3	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 01 1 12
7 - Manitoba B	2001 2000	-	-	-	-		-	
- Saskatch	ewan 2001 2000				-	-	-	
- Alberta	2001 2000				-	-	-	
3 - British Co	olumbia 2001 2000	-	-	-	•		-	
5 - Northwes	st Territories 2001 2000	£ -	-	-		-	-	
7 Total to Refineries	2001 2000	45 126.8 43 340.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 86 4 53
Exports to the United S	tates 2001 2000	*	-	•	-	-	-	
Exports to Other Count	ries 2001 2000	e	-	-	-	-	-	
Total Exports	2001 2000	•		-	-	•		
Net Inventory Changes	2001 2000	-0.4 -3.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	-1
Deliveries to Other Pur	chasers 2001 2000		-		-		-	
Losses and Adjustmen	2001 2000	0.4 3.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	1
TOTAL DISPOSITION	2001 2000	45 126.8 43 340.3	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 86 4 53

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
nousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	•		-				2001	Pétrole brut lourd	1 2
•	-			-			2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	= 4		-	-	-		2001	Pétrole brut synthétique	5
	-	-	-		-		2001	Pétrole brut bitumineux	7
					-		2001 2000	Total pétrole brut	9
	-		-		-		2001	Condensat	11 12
-							2001	Pentanes plus	13
	:			:			2001	Total prélèvements net	15
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	Importations	17
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
4 337.0	4 000.0	4 033.3	4 043.0	3 437.0	4 / 32.1	4 905.2	2000		20
								Utilisation:	
1 431.1 1 456.6	2 010.5 1 921.9	1 434.7 1 683.4	1 976.8 1 270.1	1 503.0 778.3	1 856.9	1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 685.9 1 699.8	1 834.9 1 784.7	1 879.2 1 918.3	1 563.3 1 859.7	1 434.7 1 705.9	1 818.0	2 052.4	2001 2000	- Québec	23 24
881.4 1 200.6	848.4 1 129.7	1 064.7 1 253.6	868.6 915.8	692.9 972.8	1 057.2	1 210.7	2001 2000	- Ontario	25 26
	-	-	-	-		-	2001 2000	- Manitoba	27 28
	-	-	-	*	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	*	-	-		-	2001 2000	- Alberta	31 32
	-	**	-	-			2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	-		-				2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-		-	-			-	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
			-				2001	Exportations totales	43
	41.9	-33.2	3.8	-12.8 -2.0			2001	Variations nettes des stocks	45 46
•		-	-	-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48

-41.9

4 693.8 4 836.3

3 998.4 4 357.0 33.2

4 378.6 4 855.3 -3.8

4 408.7 4 045.6 12.8

3 630.6 3 457.0

4 732.1

TOTAL DE L'UTILISATION

49

50

51

2001 Pertes et rectifications

2000

2001

4 965.2 2000

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source by Month 2000 - 2001 Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	184 434.3		19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2	Less field flared and waste	2000 2001	179 272.0 1 842.0	217 365.6	18 728.0 192.5	17 586.7 178.4	18 237.5 207.5	17 451.5 178.6	18 065.9
4		2000	2 063.8	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	194.7 204.6
5	Net new production	2001 2000	182 592.3 177 208.2	214 907.6	19 265.1 18 526.1	17 479.0 17 384.9	18 618.2 18 018.3	17 885.3 17 255.8	18 542.3 17 861.3
7	Less injected and stored	2001	12 923.7		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8	Net withdrawals	2000 2001	11 790.3 169 668.6	13 338.7	767.1 18 530.9	736.3 16 804.0	952.3 17 789.8	1 309.8 16 594.8	1 596.6 16 757.1
10		2000	165 417.9	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001 2000	4 209.9 3 824.2	4 772.0	436.2 392.0	396.0 373.8	417.9 388.2	411.1 360.3	399.0 374.7
13 14	Gathering system disposition and us	es 2001 2000	3 356.2 3 054.2	3 548.1	382.2 365.5	319.3 350.0	384.4 312.1	346.0	327.6
15	- Shrinkage (1)	2001	14 740.8		1 565.2	1 288.8	1 574.2	304.7 1 352.6	304.8 1 472.4
16 17	- Plant uses (2)	2000 2001	15 173.3 4 900.9	18 394.8	1 579.6 505.7	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
18	, ,	2000	4 974.0	6 049:2	549.4	475.0 510.6	504.7 535.2	484.3 520.3	500.5 503.9
19	- Adjustment	2001 2000	-97.1 490.2	1 014.9	389.4 296.4	436.6 308.5	17.0 83.7	- 103.5 - 234.7	- 135.5 -70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	142 557.9		15 252.2	13 888.3	14 891.6	14 104.3	14 193.1
22	Total disposition	2000 2001	137 902.0 169 668.6	167 789.9	14 576.1 18 530.9	13 581.1 16 804.0	14 175.9 17 789.8	13 549.2 16 594.8	13 637.9 16 757.1
24		2000	165 417.9	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25 26	Total marketable gas	2001 2000	142 557.9 137 902.0	167 789.9	15 252.2 14 576.1	13 888.3 13 581.1	14 891.6 14 175.9	14 104.3 13 549.2	14 193.1 13 637.9
27 28	Received from distributor storage	2001 2000	17 744.0 14 056.3	20 345.4	4 166.3	3 613.5	2 322.7	1 661.1	1 449.9
29	Imports	2001	1 232.2	20 345.4	3 663.7 168.5	3 480.6 160.9	1 973.7 136.5	1 207.5 141.9	513.2 143.4
30 31	Other receipts	2000 2001	1 181.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
32	·	2000	•	-	-	-	-	-	
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	161 534.1 153 139.8	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 662.7 17 133.7	17 350.8 16 432.2	15 907.3 14 833.0	15 786.4 14 231.3
	Disposition:								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001			*	-			
36 37	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-	-		-	-	
8		2000	-	-	-	-	-	_	
9	- Nova Scotia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001 2000	-		-	•	-	-	
3	- Quebec	2001	4 143.5		675.2	622.3	584.0	404.0	300.0
5	- Ontario	2000 2001	4 920.6 7 851.3	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
6		2000	8 597.3	11 256.8	1 822.4 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 473.2 1 310.5	951.7 1 070.9	439.2 633.4
7	- Manitoba	2001 2000	1 124.2 1 144.7	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59.3 66.3
9	- Saskatchewan	2001	1 230.1		255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
0	- Alberta	2000 2001	1 255.0 16 733.8	1 775.0	306.7 2 185.8	238.7 2 170.1	190.3 1 996.9	143.9 1 808.9	77.5 1 678.4
2	British Columbia	2000	18 394.3	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
4	- British Columbia	2001 2000	2 763.0 3 022.0	4 057.6	491.4 581.5	471.4 483.9	400.9 451.3	311.1 314.6	203.2 260.2
5 6	- Yukon	2001 2000	-			*	-	-	_
7	- Northwest Territories	2001	78.0	•	8.1	7.0	7.6	7.7	8.3
9	- Nunavut	2000 2001	71.5	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
0	Total utility sales	2000 2001	33 923.9	•	5 679.2	5 369.3	4 062 0	0.707.5	
2		2000	37 405.4	47 943.4	6 225.4	5 642.6	4 863.9 4 854.5	3 727.5 4 141.2	2 757.1 3 084.0
3 4	Exports	2001 2000	90 975.3 81 880.4	101 246.4	10 684.7 8 698.9	9 075.2 8 258.9	9 340.4 8 525.7	8 509.6 7 630.1	8 456.6 7 916.9
5	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	19 899.4	00 700 4	2 502.0	2 325.2	2 325.4	2 038.2	1 772.7
7	Deliveries to distributor storage	2001	19 535.2 12 408.7	23 799.4	2 726.6 121.0	2 649.1 263.7	2 394.9 304.1	2 059.5 1 347.3	1 858.1 2 475.3
3	· ·	2000	9 416.6	9 893.5	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
)	Line pack fluctuation	2001 2000	-20.7 504.5	1 074.0	32.1 14.9	43.9 8.8	75.6 14.3	-30.0 14.9	-7.1 -27.2
1	Pipeline Fuel	2001 2000	4 467.9		554.1	533.9	444.6	364.5	352.1
3	Pipeline losses	2001	4 810.2 - 120.4	5 763.7	538.4 13.9	498.0 51.5	492.4 -3.2	448.4 -49.8	451.7 -20.3
1	TOTAL NET DISPOSITION	2000	- 412.5	42.3	-65.1	- 105.8	-29.3	- 133.9	- 132.2
5	AL IVET DISFOSITION	2001 2000	161 534.1 153 139.8	189 762.7	19 587.0 18 343.2	17 662.7 17 133.7	17 350.8 16 432.2	15 907.3 14 833.0	15 786.4 14 231.3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Canada

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
0	ns de mètre		pression de 1	01.325 kilopasca				
								Approvisionnements:
	17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	40 447 7	2001	Production originale brute
	17 228.5 175.9	17 882.8 188.1	18 204.4 179.9	17 418.7 173.8	18 468.0 172.6	18 447.7	19 645.9 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	2001 209.9 2000	
	17 721.0 17 030.9	18 566.4 17 676.6	18 418.5 17 981.9	17 474.5 17 207.3	18 622.0 18 265.1	18 263.4	2001 19 436.0 2000	Production originale nette
	1 825.4 1 397.7	1 633.0 1 534.1	1 395.8 1 470.2	1 365.5 1 079.8	1 390.7 946.4	839.7	2001	Moins gaz injecté et stocké
1	15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	039.7	708.7 2000 2001	Prélèvements nets
	391.8	16 142.5 444.8	16 511.7 448.2	16 127.5 410.5	17 318.7 454.4	17 423.7	18 727.3 2000	
	374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	2001 438.8 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	292.1 282.8	332.4 302.9	303.8 266.4	285.0 276.2	383.4 288.8	193.8	2001 300.1 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	1 434.9	1 559.0	1 593.2	1 285.2	1 615.3		2001	- Pertes lors de traitement (1)
	1 494.4 492.9	1 484.7 470.3	1 496.5 480.2	1 501.7 470.7	1 561.1 516.6	1 596.0	1 625.5 2000 2001	- Utilisation dans les usines (2)
	488.5	455.3	484.0	461.0	465.8	490.3	584.9 2000	• •
	- 134.3 - 203.8	- 132.8 -30.0	-74.4 111.4	114.0 106.1	- 473.6 122.8	242.2	2001 282.5 2000	- Rectifications
13	418.2	14 259.7 13 540.2	14 271.7	13 543.6 13 402.6	14 735.2 14 472.0	14 392.4	2001	Livraison de gaz marchand
15	196.5 895.6	16 933.4	13 770.5 17 022.7	16 109.0	17 231.3		15 495.5 2000 2001	Disposition total
15	633.2	16 142.5	16 511.7	16 127.5	17 318.7	17 423.7	18 727.3 2000	
	3 418.2 3 196.5	14 259.7 13 540.2	14 271.7 13 770.5	13 543.6 13 402.6	14 735.2 14 472.0	14 392.4	2001 15 495.5 2000	Total du gaz marchand
1	106.9 669.8	925.1 518.9	1 225.4 759.4	409.1 497.0	864.0 772.5	2 186.8	2001 4 102.3 2000	Destockage par les distributeurs
	122.0	148.2	60.8	55.7	94.3		2001	Importations
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
	647.1 983.7	15 333.0 14 155.9	15 557.9 14 627.6	14 008.4 14 029.5	15 693.5 15 369.7	16 786.5	2001 19 836.4 2000	
							2001	Utilisation: Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
		-	*	-	-		2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-		2001	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	-	-	•	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick
				-	-	-	- 2000	
	277.7 335.7	270.8 336.0	271.5 343.1	304.7 343.9	433.3 474.8	586.4	746.2 2000	- Québec
	291.2	244.1 343.1	266.9 332.1	318.3 369.5	479.6 562.5	942.7	2001 1 716.8 2000	- Ontario
	350.3 43.0	38.0	36.1	44.4	107.3 *	542.7	2001 296.2 2000	
	52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7		- Saskatchewan
	39.0 49.4	30.5 33.6	33.1 35.4	50.2 64.9	129.2 114.6	212.9	2001 307.1 2000	
	310.5 432.6	1 363.9 1 549.2	1 262.4 1 596.5	1 255.7 1 604.0	1 701.2 1 925.6	2 121.1	2001 2 372.2 2000	- Alberta
·	161.6	140.8	135.4	146.4	300.8		2001	- Colombie-Britannique
	194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0 2000 2001	- Yukon
	-		_ :			-	- 2000	
	8.0 6.1	8.3 7.0	7.4 7.3	7.7 7.5	7.9 7.3	7.1	2001 8.0 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	٠	-	-	-	-		2001 - 2000	- Nunavut
2	131.0	2 096.4	2 012.8	2 127.4	3 159.3	•	2001	Total des ventes services de gaz
2	421.1	2 453.3	2 512.2	2 607.8	3 463.3	4 511.5	6 026.5 2000	
	387.2 018.6	9 400.9 8 348.3	9 545.4 8 307.4	8 391.0 7 902.6	9 184.3 8 273.0	8 883.3	2001 10 482.7 2000	Exportations
	627.9 382.5	1 577.2 1 474.4	1 899.3 1 612.9	1 882.5 1 599.7	1 949.0 1 777.5	2 021.7	2001 2 242.5 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
2	192.0	1 981.7	1 698.8	1 301.3	723.5		2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1	712.2 -68.6	1 474.6 -49.3	1 694.4 -9.7	1 336.4 -29.8	880.3 22.2	217.5	259.4 2000 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-15.9	-49.3 -7.1	6.0	130.2	365.6	512.1	57.4 2000	
	383.9 447.4	474.8 488.2	477.2 504.0	445.4 482.1	437.4 459.6	470.4	2001 483.1 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-6.3	- 148.7	-65.9	- 109.4	217.8		2001	Pertes dans les pipelines
1.0	17.8 6 47.1	-75.8 15 333.0	-9.3 15 557.9	-29.3 14 008.4	150.4 15 693.5	170.0	284.8 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	983.7	14 155.9	14 627.6	14 008.4	15 369.7	16 786.5	19 836.4 2000	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

	BLE 2. Supply and Disposition of		Jan. to Oct.	Year 2000	January	February	March	April	May
			Jan. à Oct.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			millions o	f cubic metres a	t 101.325 kilop	pascals and 15	degrees celsiu		
	Supply:								
1	Gross new production	2001	2 137.1	2 393.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
3 4	Less field flared and waste	2000 2001 2000	1 959.4 76.2 78.4	93.1	199.2 5.3 3.3	162.3 2.9 6.0	193.7 13.7 7.0	172.1 5.4 19.1	230.8 7.3 3.8
5	Net new production	2001 2000	2 060.9 1 881.0	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227.2 227.0
7	Less injected and stored	2001 2000	1 934.6 1 767.8	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5 214.1
9	Net withdrawals	2001 2000	126.3 113.2	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
11 12	Field disposition and usage	2001 2000	126.3 113.2	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
13 14	Gathering system disposition and uses	2001 2000	-		-	*	-	**	
15 16	- Shrinkage	2001 2000			-	40	-		-
17	- Plant uses	2001					-		-
18 19	- Adjustment	2001	-	-		-	-	•	
20 21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-			-		
22	Total disposition	2000	126.3	-	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24 25		2000	113.2	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
26	Total marketable gas	2001		w	-		-		
27 28	Received from distributor storage	2001	•	-	46	-	-	~	-
29 30	Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	-
31 32	Other receipts	2001 2000	-		-		-	-	-
33 34	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-		-		:	•	-
	Disposition:								
35 36	Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000	-			•	-		-
37	- Prince Edward Island	2001	-	-	-	-	-	_	-
38	- Nova Scotia	2000 2001	-	*	-	-	-	-	-
10	- New Brunswick	2000	-	•	-	-	-		-
12	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		2000	*	-	-	-	-	-	-
15	- Ontario	2001 2000	-	-		-	-	-	*
7	- Manitoba	2001		-	-		-		-
19	- Saskatchewan	2001 2000	-		-		-		-
51	- Alberta	2001	-	-		*	-		-
3	- British Columbia	2000	-	-		-		•	
54	- Yukon	2000	-	•	-	-	-		•
6		2000	-	•	- '	40			-
7	- Northwest Territories	2001 2000			-	•	•		-
9	- Nunavut	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	Total utility sales	2001 2000	-			-	-		
3	Exports	2001 2000	′ =	_		-	-	-	
55	Direct sales (excluding utilities)	2000	•	-	•	-	-	-	-
7	Deliveries to distributor storage	2001	-	•		-		-	
9	Line pack fluctuation	2000		•					-
0		2000	-	-	•	•	-	*	
2	Dr. C.	2000		-	-	•			-
3		2001 2000	•	•	•	-	-	-	
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001							

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
			01.325 kilopasca				
							Approvisionnements:
191.8	219.6	192.9	198.6	228.3	040.0	20	001 Production originale brute
193.9 2.7 7.3	209.0 15.1	142.3 8.2	216.6 6.5	239.5 9.1	216.8		001 Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
7.3 189.1	6.9 204.5	6.9 184.7	10.5 192.1	7.6 219.2	4.3	10.4 2	000 Production originale nette
186.6	202.1	135.4 172.6	206.1 180.3	231.9 205.5	212.5	206.8 2	000
176.6 175.2	191.8 189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4 2	001 Moins gaz injecté et stocké 000
12.5 11.4	12.7 12.7	12.1 7.6	11.8 11.9	13.7 12.5	12.1	12.4 2	001 Prélèvements nets 000
12.5 11.4	12.7 12.7	12.1 7.6	11.8 11.9	13.7 12.5	12.1	12.4 2	001 Emploi et utilisation sur les chantiers
-		-		-			001 Emploi et utilisation dans les collecteurs
			-			2	001 - Pertes lors de traitement
-	-		•	-	*	2	000 001 - Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	- 2	000 001 - Rectifications
-	-		-	-	-	- 2	000
-	-	-	-	-	-		001 Livraison de gaz marchand 000
12.5 11.4	12.7 12.7	12.1 7.6	11.8 11.9	13.7 12.5	12.1	12.4 2	001 Disposition total 000
				-			001 Total du gaz marchand
-	-	-			•	2	001 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	•	2	0000 Importations
-	-		-		-		0000 0001 Autres arrivages
~			-	-	*	- 2	000
-	-		-				1001 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 1000
							Utilisation :
-	-	-	-	-			001 Ventes des services - TNL.
-			-	-	-	2	001 - Île-Du-Prince-Édouard
		-		-	40		.000 .001 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	•	- 2	000 001 - Nouveau-Brunswick
-	-	*	*	-		- 2	000
-	-		-	-	-	- 2	001 - Québec 000
-	-	-	*	-	0 9		001 - Ontario 0000
~	-	-	-	-		2	001 - Manitoba 000
-	-		-		-	2	001 - Saskatchewan
_	-	-	~	-	•		000 001 - Alberta
-	-	-	-	-	•	- 2	000 001 - Colombie-Britannique
-	1		-		•	- 2	000
-	-	-	-	-	•	- 2	001 - Yukon 000
-	-		-	-		- 2	001 - Territoires du Nord-Ouest 000
-	-	-	-	:		- 20	001 - Nunavut
-			•			2	001 Total des ventes services de gaz
-						20	000 001 Exportations
	•	-				- 20	
-		-	-			- 20	000
						- 20	
**						- 20	001 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 000
		•		-			001 Gaz consommé dans les réseaux
		-		-	•	20	001 Pertes dans les pipelines
-						- 20 20	000 001 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
						- 20	

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kiloj	pascals and 15	degrees celsiu	IS	
Supply:								
Gross new production	2001	4 390.2		384.2	391.2	440.3	391.0	450.
Land field Based and weets	2000	2 825.9 3.0	3 597.2	46.9 0.2	124.5 0.3	246.1 0.3	276.6 0.3	299.
Less field flared and waste	2001 2000	11.6	12.7	0.9	0.8	0.8	0.3	1.
Net new production	2001 2000	4 387.2 2 814.3	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450. 298.
Less injected and stored	2001	2 0 1 4.0	0 004.0	+0.0	-	2.40.0	270.4	200
Net withdrawals	2000	4 207 2	•	384.0	200.0	440.0	200.7	450
Net withdrawais	2001 2000	4 387.2 2 814.3	3 584.5	46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450. 298.
Field disposition and usage	2001 2000	9.8 7.8	9.6	1.0 0.4	1.0 0.6	1.0 0.8	0.9 0.8	1. 0.
Gathering system disposition and us	es 2001	-		-	•	~	-	0.
- Shrinkage	2000 2001	270.1	•	15.2	15.9	21.8	23.8	34.
	2000	53.9	82.8	-	1.9	5.6	6.8	6.
- Plant uses	2001 2000	9.9 64.4	70.3	4.6 7.3	3.2 6.8	2.1 2.3	4.9	4.
- Adjustment	2001	-41.0		-1.0	-1.0	-1.0	-3.2	-9.
Deliveries of marketable gas	2000 2001	-13.0 4 138.4	-27.3	8.8 364.2	4.6 371.8	-1.0 · 416.1	-5.8 369.2	-1. 423.
	2000	2 701.2	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287
Total disposition	2001 2000	4 387.2 2 814.3	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450 298
Total marketable gas	2001	4 138.4		364.2	371.8	416.1	369.2	423
Received from distributor storage	2000 2001	2 701.2	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287
, and the second	2000	-	-	-	-	-	-	
Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	
Other receipts	2001	-		-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2000 - 2001	4 138.4	•	364.2	371.8	416.1	369.2	423
	2000	2 701.2	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	287
Disposition:								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000			-	•	-	-	
- Prince Edward Island	2001	-		_		-	-	
- Nova Scotia	2000 2001	-	•	*	-	-	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick	2001 2000			-	-		-	
- Quebec	2001	•		-	-	-	-	
- Ontario	2000 2001	-	-	-	-	~	-	
- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	
- Manitoba	2001 2000	-				-		
- Saskatchewan	2001	-		-	-	-		
- Alberta	2000 2001	-	*	-	~	-	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- British Columbia	2001 2000	-	_	-	-	-	-	
- Yukon	2001		•	-	-	-	-	
- Northwest Territories	2000 2001		•	-	*	-	-	
	2000	-		-	-	-	-	
- Nunavut	2001 2000	-		-	-	-	-	
Total utility sales	2001					-	-	
Exports	2000 2001	4 167.5	40	366.1	370.9	422.5	369.1	426.
	2000	2 675.3	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287.
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-			-		-	
Deliveries to distributor storage	2001			•		-	•	
Line pack fluctuation	2000 2001	-25.6	•	-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3.
	2000	25.9	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	0.
Pipeline Fuel	2001 2000					-	-	
Pipeline losses	2001	-3.5		-	-			
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	4 138.4	-	364.2	274.0	116.4	200.0	400
The state of the s	2000	2 701.2	3 449.1	29.5	371.8 109.8	416.1 237.6	369.2 269.7	423. 287.

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
de mètre	s cubes à une p	pression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
429.3 318.9	447.2 360.0	491.2 386.0	469.0 372.8	496.2 394.4	390.9	2001 380.4 2000	Production originale brute
0.3	0.3	0.3	0.3	0.4		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
1.3	1.5 446.9	1.5 490.9	1.6 468.7	1.5 495.8	0.8	0.3 2000 2001	Production originale nette
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000	
	-		-		_	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8		2001	Prélèvements nets
317.6 1.0	358.5 0.9	384.5 0.9	371.2 1.0	392.9 1.0	390.1	380.1 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9 2000	
-			•	-	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.8 6.3	28.1 7.5	43.7 5.8	28.5 6.9	24.4 6.6	12.4	2001 16.5 2000	- Pertes lors de traitement
-	-		-			2001	- Utilisation dans les usines
3.0 -8.4	4.6 -2.8	7.2 -11.7	12.2 -1.4	11.7 -1.5	4.8	1.1 2000 2001	- Rectifications
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9 2000	
402.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	440.6 354.4	471.9 378.9	377.4	2001 370.5 2000	Livraison de gaz marchand
429.0	446.9	490.9	468.7	495.8		2001 380.1 2000	Disposition total
317.6 402.6	358.5 420.7	384.5 458.0	371.2 440.6	392.9 471.9	390.1	2001	Total du gaz marchand
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	
-	-		-	-	-	2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
-	-		-			2001	Importations
-	-	-	-			2001	Autres arrivages
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9	-	- 2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	
							Utilisation:
-	-		-			2001	Ventes des services - TNL.
-			-	-	-	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-		-	- 2000	
-	-		-	-		2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
~	-		*	-		2001	- Nouveau-Brunswick
-			-	-	•	- 2000 2001	- Québec
-	-	-	•	-	^	- 2000	
-	-	-	-		0 0	2001 - 2000	- Ontario
-						2001 - 2000	- Manitoba
-	-		-		-	2001	- Saskatchewan
-	-		~	*	-	- 2000 2001	- Alberta
-	-		-	-	-	- 2000	
	-	-			_	2001 - 2000	- Colombie-Britannique
-	-		-	•		2001	- Yukon
-	-		-	-		- 2000 2001	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	•	-	-	•	- 2000	
	-		-		-	2001 - 2000	- Nunavut
-	-			-		2001	Total des ventes services de gaz
406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	-	- 2000 2001	Exportations
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
		-	-	-	-	- 2000	
-	-					2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-3.6	-	-4.5	-3.7	-3.0		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-		-		-	- 2000	
	-3.5			-		2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
402.6	420.7	458.0	440.6	471.9		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-			millions o	f cubic metres a	t 101.325 kilo				
	Supply:								
	Gross new production	2001	290.0		35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
2 3 L	ess field flared and waste	2000 2001	485.1	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
4		2000	-		•	-	*	-	
5 1	Net new production	2001 2000	290.0 485.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
7 L	ess injected and stored	2001	-		*	-	-	-	
8 9 1	Net withdrawals	2000 2001	290.0	-	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
10	Field disposition and usage	2000 2001	485.1	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
12		2000	-	-		*	-	-	-
13 (Bathering system disposition and us	es 2001 2000	-	-	-	•			
15	- Shrinkage	2001	-			-	*	-	*
16 17	- Plant uses	2000 2001	-	-		-	-	-	-
18		2000		~ '	*	-	na na	-	-
19 20	- Adjustment	2001 2000	-	-			-	-	
21 E 22	Deliveries of marketable gas	2001 2000	290.0 485.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
23 7	otal disposition	2001	290.0		35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
24 25 1	otal marketable gas	2000 2001	485.1 290.0	580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.7	48.1
26	_	2000	485.1	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	27.4 48.1
27 F 28	Received from distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 h	mports	2001 2000			-	-		~	
31 0	Other receipts	2001	-	_	-	-	-	-	
32 33 T	OTAL NET SUPPLY	2000 2001	290.0	~	-	-	-	-	-
34	OTAL NET SOFFET	2000	485.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
	Disposition :								
35 L	Itility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-		-		
36 37	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-		-		-	
38		2000	-	-	-	-	-	-	-
39 40	- Nova Scotia	2001 2000	•	_	-	-	-	-	
41 42	- New Brunswick	2001 2000	-		-	-	-	-	-
43	- Quebec	2001				-		-	-
44 45	- Ontario	2000 2001	290.0	-	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
46		2000	345.2	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
47 48	- Manitoba	2001	-	-	-	-	-	-	-
49 50	- Saskatchewan	2001 2000	-					-	-
51	- Alberta	2001	_	-	-	-	-	-	_
52 53	- British Columbia	2000 2001	-	-	-	-	-	-	-
54		2000	-	-	*	-	-	-	-
55 56	- Yukon	2001 2000	•	-		-	-	-	-
57 58	- Northwest Territories	2001	-		*	•	-		-
59	- Nunavut	2000 2001				-	•	-	-
60 61 T	otal utility sales	2000	-	-		-	-	-	•
62		2001 2000	290.0 345.2	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27.4 48.1
63 E 64	xports	2001 2000	-			~	-	-	
65 D	irect sales (excluding utilities)	2001	-		-	-			-
66 67 D	eliveries to distributor storage	2000 2001	-	•			-	-	**
88		2000	139.9	139.9		-	46.0	*	-
70	ne pack fluctuation	2001 2000	-		-				-
71 Pi 72	peline Fuel	2001 2000	-		•	-	-		
73 Pi	peline losses	2001	-	•			-		
74 75 T (OTAL NET DISPOSITION	2000 2001	200.0	-	25.0	-		-	-
76	THE BIOLOGITION	2000	290.0 485.1	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca				
							Approvisionnements:
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0		200	01 Production originale brute
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 200 200	
27.0	29.8	33.3	- 26.0	31.0	-	- 200	00
48.3	49.3	49.2	26.0 47.5	49.3	60.1	34.8 200	
	•		-		_	200 - 200	
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	60.1	20	01 Prélèvements nets
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20 0 200	21 Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-		-		٠	- 20 20	
-	-	-	•	-	-	- 20	00
	-		-		_	200 - 200	01 - Pertes lors de traitement 00
	-	-	-	-		200 - 200	01 - Utilisation dans les usines
	-			-		20	o1 - Rectifications
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	-	- 20 20	
48.3 27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3 31.0	60.1	34.8 20 20	00
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	
27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	60.1	34.8 20	
-	-	-	-	-		20	D1 Destockage par les distributeurs
-	-		-			20	01 Importations
	-	-	-		•	- 20 20	
-		-			-	- 20	00
27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	60.1	34.8 20	
							Utilisation :
-	-		-			20	O1 Ventes des services - TNL.
-	-	-			-	- 20 20	2
-	-	•	-	-	-	- 20	,
-	-		-			- 20	00
-	-	-				- 20i	
-	-		-			20	O1 - Québec
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	*	- 20i	O1 - Ontario
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 20	
-	-	-	-		**	- 20	00
	-	-	-			- 20i	
-	-		-	-		20 - 20	
-	-	-	-			20	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	- 20 20	
•	-	-	-	•	-	- 20 20	
		-			-	- 20	00
		-	-			- 20i	01 - Nunavut 00
27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	60.1	34.8 20	
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	200	01 Exportations
		-		-		- 200 200	
-			-			- 20	00
46.6	47.3	-	-		٠	200 - 200	00
	•		-			200	71 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 70 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
						200	O1 Gaz consommé dans les réseaux
	w 10	*				- 200 200)1 Pertes dans les pipelines
		-			۰	- 200 20 0	00
27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	60.1	34.8 20	

-			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	6 920.8		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
2	Less field flared and waste	2000	6 763.7 456.2	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672.4 51.3
4		2000	437.8	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
5	Net new production	2001	6 464.6 6 325.9	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
7	Less injected and stored	2001	-	, 000.0	-	-	-	-	020.2
8 9	Net withdrawals	2000 2001	6 464.6	•	667.1	591.9	667.5	633.2	657.1
0		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
2	Field disposition and usage	2001 2000	807.9 797.3	977.2	85.6 83.6	70.7 73.0	76.9 76.5	71.4 70.7	71.1 68.2
3 4	Gathering system disposition and uses	2001	517.4 511.3	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.8 70.5	65.9	65.3
5	- Shrinkage	2001	72.5		8.5	6.7	6.9	65.3 5.9	62.6
6	- Plant uses	2000	71.4 80.8	84.7	8.3 10.4	6.9	6.9	5.8	6.4
8	- Flatt uses	2000	79.9	92.1	10.4	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4 9.0
9	- Adjustment	2001 2000	- 263.8 - 314.7	- 346.4	-64.0 -62.1	-43.3 -43.9	-32.5 -49.4	-35.0 -32.6	-30.1 -35.9
1	Deliveries of marketable gas	2001	5 249.8		547.4	483.3	535.9	515.1	534.7
3	Total disposition	2000	5 180.7 6 464.6	6 251.0	534.7 667.1	499.0 591.9	533.4 667.5	510.3 633.2	512.9
4		2000	6 325.9	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	657.1 623.2
5	Total marketable gas	2001 2000	5 249.8 5 180.7	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534.7 512.9
7	Received from distributor storage	2001	508.3		108.8	217.7	73.3	21.8	20.9
9	Imports	2000	612.8	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
0	-	2000	-	-	-	-	~		
1 (Other receipts	2001 2000	-		-	•	-	-	
3 .	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	5 758.1 5 793.5	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7
	Disposition:								
	Jtility sales - Nfld.Lab.	2001	-		_	_	_	-	
6 7	- Prince Edward Island	2000	-	-	•	-	-	•	
8		2000			-	-	-	-	
9	- Nova Scotia	2001	-	-	-	-		-	
1	- New Brunswick	2001	-		-		-	-	
2	- Quebec	2000	-	•	-	*	-	-	•
4		2000	-	-		-	-	-	
5 6	- Ontario	2001	1 419.8 1 567.2	2 025.7	245.7 208.6	250.7 225.4	203.2 219.9	197.6 234.4	133.0 263.1
7	- Manitoba	2001				-	-	-	200.1
8 9	- Saskatchewan	2000	1 230.1	•	255.2	284.4	207.6	132.2	68.7
0		2000	1 255.0	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
1	- Alberta	2001 2000	-	-		-	-	-	
3	- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	-
5	- Yukon	2001	-			-	-	-	
5 7	- Northwest Territories	2000	-	-		-	-	-	-
3		2000	-				-	-	-
9	- Nunavut	2001	10				•	-	-
T	otal utility sales	2001	2 649.9		500.9	535.1	410.8	329.8	201.7
2 3 E	Exports	2000 2001	2 822.2 17.2	3 800.7	515.3 0.9	464.1 0.8	410.2	378.3	340.6
-		2000	11.6	13.3	1.0	1.2	1.1 1.4	0.8 0.8	0.9 1.2
5 [Direct sales (excluding utilities)	2001	1 132.4 1 016.7	1 283.4	105.0 167.5	127.1 137.1	131.7 126.6	115.5 120.4	129.8
	Deliveries to distributor storage	2001	1 656.2		21.3		20.9	68.6	93.6 200.8
L		2000	1 775.0 -0.9	1 821.7	2.4 -1.3	0.8 1.0	31.5	56.3	91.0
		2000	-4.4	3.3	*	-0.8	-0.5	-1.4 -1.0	1.0 -0.9
P		2001 2000	59.1 59.8	71.1	7.6 0.9	6.7 7.1	6.9 7.0	5.4 6.2	5.5 6.2
3 P	ipeline losses	2001	244.2		21.8	30.3	38.3	18.2	15.9
1 5 T		2000 2001	112.6 5 758.1	220.4	38.6 656.2	18.2	13.5	-8.6	-1.0
5		2000	5 793.5	7 213.9	725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555.6 530.7

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
de mètre		-	01.325 kilopasca					
								Approvisionnements:
679.9	697.6	701.0	681.3	711.6			2001	Production originale brute
663.5 44.1	678.8 44.5	681.4 44.0	663.3 45.5	693.2 45.5	691.1	701.2	2000 2001	
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8		Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
635.8 620.2	653.1 634.6	657.0 637.5	635.8 620.3	666.1 649.4	651.3	662.4	2001	Production originale nette
-		-	•				2001	Moins gaz injecté et stocké
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	-		2000 2001	Prélèvements nets
520.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	
85.1 84.1	90.9 90.3	86.1 86.0	81.8 79.8	88.3 85.1	87.4	92.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	22.0		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
33.1 7.7	36.9 8.1	33.0 7.9	31.9 7.1	33.9 7.0	32.8	36.9	2000	- Pertes lors de traitement
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	
5.2 5.1	6.9 6.9	6.5 6.5	7.0 6.8	6.1 5.9	6.8	5.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines
-11.2 -19.2	-14.1 -27.9	0.2 -18.5	-15.5	-18.3	-13.3		2001	- Rectifications
515.5	524.1	523.3	-15.2 522.7	-10.0 547.8	-13.3	-18.4	2000	Livraison de gaz marchand
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	
35.8 320.2	653.1 634.6	657.0 637.5	635.8 620.3	666.1 649.4	651.3	662.4	2001 2000	Disposition total
15.5	524.1	523.3	522.7	547.8	F20.0		2001	Total du gaz marchand
16.6	520.4 18.4	522.6 16.7	510.1	527.8 14.1	530.8	539.5	2000	Destockage par les distributeurs
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	
-	-		-	-	-		2001 2000	Importations
-	-		-				2001 2000	Autres arrivages
32.1	542.5	540.0	522.7	561.9			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
29.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0		
								Utilisation:
-	-			-			2001	Ventes des services - TNL.
-	-		-	-	-		2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	- 1	2000	
-		-	•	-	_		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
	-		-	-			2001	- Nouveau-Brunswick
	-		-	-	•		2000	- Québec
			-	-	-	- :	2000	
13.5 62.5	0.8 82.4	66.9 41.9	126.1 69.5	182.3 159.5	190.6	267.9	2001	- Ontario
-	-		-	-			2001	- Manitoba
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	•		2000	- Saskatchewan
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	
	-	-	-	-		-	2001 2000	- Alberta
*	-	-	-	•			2001 2000	- Colombie-Britannique
	-		-	_	-		2000	- Yukon
•	-		-	-	-	- :	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-		-	•	-	2001 2000	- Termones du Nord-Odest
-		-	-			_	2001	- Nunavut
52.5	31.3	100.0	176.3	311.5			2001	Total des ventes services de gaz
11.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0		Exportations
0.8	7.0 1.3	1.5 1.2	2.4 1.1	1.0 1.2	0.8	0.9	2001 2000	Exportations
92.6	93.9	110.0	109.2	117.6	130.2	136.5	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
26.8 40.8	48.6 372.9	52.0 308.6	106.0 225.7	138.1 96.6		2	2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
78.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	
0.5 -0.1	-0.1 -1.0	1.4 -0.6	-2.7 -0.5	1.2 0.5	-0.6	8.3	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
5.4	5.1	5.1	5.7	5.7	7.8	3.5	2001	Gaz consommé dans les réseaux
5.7 39.5	6.2 32.4	6.9 13.4	6.4 6.1	7.2 28.3	7.8		2001	Pertes dans les pipelines
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	
532.1	542.5	540.0	522.7	561.9			2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	145 210.9	470 445 0	15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2	Less field flared and waste	2000	145 404.6 1 190.5	176 145.8	15 617.9 126.8	14 568.3 122.4	14 951.4 126.9	14 224.9 117.8	14 418.8 123.1
1		2000	1 412.0	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
5	Net new production	2001 2000	144 020.4 143 992.6	174 458.3	15 625.4 15 476.3	14 103.8 14 426.8	14 906.3 14 803.9	14 141.8 14 093.6	14 582.1 14 280.5
7	Less injected and stored	2001	10 989.1	11 176 1	539.8	481.8	626.2	1 086.0	1 571.7
3	Net withdrawals	2001	10 022.5 133 031.3	11 176.1	582.6 15 085.6	590.4 13 622.0	777.1 14 280.1	1 167.7 13 055.8	1 382.
)	Field disposition and usage	2000	133 970.1	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.
2	Field disposition and usage	2001 2000	2 568.5 2 271.5	2 871.9	264.6 233.5	243.9 230.0	259.9 233.0	255.7 212.9	240. 225.
3	Gathering system disposition and use	s 2001 2000	2 838.8 2 542.9	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	313.6 241.6	280.1 239.4	262. 242.
5	- Shrinkage (1)	2001	12 081.1		1 315.1	1 022.6	1 305.4	1 085.4	1 199.
6	- Plant uses (2)	2000 2001	13 031.3	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.
3	- Plant uses (2)	2000	4 061.5 3 983.9	4 889.7	411.4 423.2	383.5 399.3	417.2 430.8	405.9 414.6	416. 404.
)	- Adjustment	2001 2000	638.6 1 009.6	1 955.5	435.1 353.1	477.3 328.1	70.5 206.1	72.1 -9.9	-94. -47.
	Deliveries of marketable gas	2001	110 842.8		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986.
-	Total disposition	2000	111 130.9	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.
}	Total disposition	2000	133 031.3 133 970.1	163 282.2	15 085.6 14 893.7	13 622.0 13 836.4	14 280.1 14 026.8	13 055.8 12 925.9	13 010. 12 898.
5	Total marketable gas	2001 2000	110 842.8 111 130.9	134 846.6	12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 956.6	10 986
7	Received from distributor storage	2001	15 646.4	134 840.0	12 212.5 3 773.5	11 265.4 3 108.3	11 539.2 2 042.8	10 825.5 1 415.6	10 800 . 1 237.
3	Importe	2000	10 883.7	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.
)	Imports	2000	-		-	-	-	-	
)	Other receipts	2001	-		-	-	•	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	126 489.2 122 014.6	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 372.2 11 889.5	12 223 11 003
	Disposition:							11 000.0	11000
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001							
	Other Sales - Mid.Lab.	2000	-	-	-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001			-	-	-		
)	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2000 2001	•	•	•	-		-	
	- New Drunswick	2000	-	-	-	~	-	-	
	- Quebec	2001 2000	4 143.5 4 920.6	6 253.2	675.2 796.4	622.3 707.0	584.0	404.0	300
	- Ontario	2001	3 780.1	0 255.2	1 249.2	998.4	635.4 977.8	550.8 471.0	397. 17.
	- Manitoba	2000	4 055.9	5 365.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.
	- Mailloba	2000	1 124.2 1 144.7	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59 66
	- Saskatchewan	2001	-		•	-	-	-	
	- Alberta	2001	13 819.1		2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 573.6	1 418
	- British Columbia	2000 2001	16 345.8 355.2	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399
	- Billish Columbia	2000	362.9	487.1	51.3 86.4	66.2 71.1	46.5 36.3	43.4 25.7	34. 21.
	- Yukon	2001	-	,		-	-	-	
	- Northwest Territories	2001	-	•	-	-	-	-	
	- Nunavut	2000	-	-	-	-		-	
	- Nunavut	2001 2000	-	· ·	-		-	-	
	Total utility sales	2001	23 222.1	24.455.0	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.9	1 829
	Exports	2000 2001	26 829.9 77 088.1	34 165.2	4 768.7 9 361.0	4 374.4 7 812.2	3 400.7 7 824.0	2 951.9 7 264.6	1 968 . 7 031.
	Disease and a female of the control of	2000	71 059.1	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.
	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	14 899.5 14 834.4	18 106.5	2 043.7 2 131.6	1 787.8 2 111.0	1 791.5 1 850.3	1 533.3 1 572.3	1 248. 1 425.
	Deliveries to distributor storage	2001	8 276.6		99.7	262.3	283.2	980.9	1 829.
	Line pack fluctuation	2000 2001	5 529.2 -61.0	5 783.7	186.9 31.0	118.0 38.1	69.4 30.6	438.3 -26.8	679
		2000	369.4	732.8	12.5	6.8	11.1	11.1	-5. -26
	Pipeline Fuel	2001 2000	3 765.8 4 310.6	5 052.4	456.7 476.6	344.7 433.5	350.1 429.4	286.2 405.8	309. 404.
	Pipeline losses	2001	- 701.9		- 102.3	129.0	26.4	- 269.9	-19.
		2000	- 918.0	- 808.6	-47.9	-73.9	37.7	- 107.6	- 290.
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	126 489.2		16 129.9	14 348.3	13 956.3	12 372.2	12 223.9

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
			01.325 kilopasca			Decembre	The state of the s
							Approvisionnements:
14 127.0 13 734.6	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	447047	2001	Production originale brute
116.0	14 580.4 117.5	14 584.8 117.2	13 949.0 114.1	14 774.5 108.7	14 784.7	15 956.5 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
134.2 14 011.0	142.0 14 453.2	150.8 14 262.5	145.4 13 496.4	139.4 14 437.9	128.1	147.4 2000 2001	Production originale nette
13 600.4 1 648.8	14 438.4 1 441.2	14 434.0 1 223.2	13 803.6 1 185.2	14 635.1 1 185.2	14 656.6	15 809.1 2000	
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	2001 514.3 2000	Moins gaz injecté et stocké
12 362.2 12 377.9	13 012.0 13 093.7	13 039.3 13 091.6	12 311.2 12 918.0	13 252.7 13 908.1	14 017.3	2001 15 294.8 2000	Prélèvements nets
229.8 216.0	268.7 227.7	277.3 223.1	245.3 227.3	282.9 242.7	339.9	2001 260.5 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
258.6 249.7	295.2 266.0	270.8 233.4	252.3 244.3	348.2 254.9	161.0	2001 263.2 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 202.9	1 282.8	1 311.8	1 019.4	1 336.4		2001	- Pertes lors de traitement (1)
1 251.2 419.9	1 303.9 391.9	1 250.3 394.7	1 283.1 383.8	1 336.3 437.0	1 355.1	1 365.0 2000 2001	- Utilisation dans les usines (2)
403.0 - 146.6	382.9 -9.9	389.5 26.0	360.9 200.5	375.5 - 392.3	414.1	491.7 2000 2001	- Rectifications
- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3 2000	
10 397.6 10 455.9	10 783.3 10 986.1	10 758.7 10 909.4	10 209.9 10 680.7	11 240.5 11 456.2	11 338.6	12 377.1 2000	Livraison de gaz marchand
12 362.2 12 377.9	13 012.0 13 093.7	13 039.3 13 091.6	12 311.2 12 918.0	13 252.7 13 908.1	14 017.3	2001 15 294.8 2000	Disposition total
10 397.6	10 783.3	10 758.7	10 209.9	11 240.5		2001	Total du gaz marchand
10 455.9 941.4	10 986.1 820.6	10 909.4 1 154.0	10 680.7 364.8	11 456.2 787.8	11 338.6	12 377.1 2000 2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 2000 2001	Importations
	-		-	-	•	- 2000 2001	Autres arrivages
	-		-		-	- 2000	
11 339.0 10 856.9	11 603.9 11 186.1	11 912.7 11 334.7	10 574.7 10 863.1	12 028.3 12 070.7	12 985.4	2001 15 891.9 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :
	-		-	-		2001	Ventes des services - TNL.
-	-		-	-	•	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
			-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
	*	-	-	-	-	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick
:					-	- 2000	
277.7 335.7	270.8 336.0	271.5 343.1	304.7 343.9	433.3 474.8	586.4	746.2 2000	- Québec
13.9 15.1	7.7 13.8	7.8 11.3	14.4 13.6	22.0 45.4	308.7	2001 1 000.7 2000	- Ontario
43.0 52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	44.4 59.2	107.3 102.2	185.7	2001 296.2 2000	- Manitoba
-	-	41.5	-	-	700.7	2001	- Saskatchewan
977.3	909.3	884.1	892.6	1 254.0	-	2000	- Alberta
1 220.2	1 352.5 17.8	1 371.5 12.0	1 377.2 21.8	1 694.7 39.4	1 876.7	2 210.5 2000 2001	- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0 2000 2001	- Yukon
-	-	-	-	-	-	- 2000	
		-	-	-		2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-		-			2001 - 2000	- Nunavut
1 334.6	1 243.6	1 211.5	1 277.9	1 856.0	2 000 7	2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3 7 216.6	1 763.2 7 898.9	1 790.9 8 070.6	1 821.1 6 947.0	2 347.3 7 661.9	3 009.7	4 325.6 2000 2001	Exportations
6 940.8 1 149.6	7 222.0 1 215.6	7 015.7 1 373.8	6 789.2 1 371.2	7 116.9 1 384.5	7 769.6	9 031.2 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5 717.5	1 245.1 560.4	1 460.3	1 811.8 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 491.0 928.6	1 081.3 823.3	979.0	683.1	623.2	19.2	235.3 2000	
-67.7 -16.5	-51.2 -12.5	-11.3 0.6	-23.1 123.4	25.0 259.4	328.0	2001 35.4 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
352.1 408.0	434.2 449.7	439.0 456.8	408.5 434.2	384.7 412.4	365.5	2001 376.3 2000	Gaz consommé dans les réseaux
- 137.2	- 218.5	- 141.4	- 124.3	155.8		2001 76.3 2000	Pertes dans les pipelines
-40.4 11 339.0	- 203.4 11 603.9	- 130.8 11 912.7	- 127.4 10 574.7	66.4 12 028.3	33.1	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 2000	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a	t 101.325 kilop	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	23 870.3		2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
2	Lass field flored and wants	2000	20 822.6	25 169.5	2 054.3	1 970.9 10.6	2 054.3 17.5	2 003.1 9.2	2 246.4
1	Less field flared and waste	2001 2000	113.1 121.5	145.2	15.0 11.9	10.0	15.4	10.4	12.3 11.8
	Net new production	2001 2000	23 757.2 20 701.1	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
	Less injected and stored	2001	20 701.1	25 024.5	2 072.7	1 300.3	2 000.5	1 332.7	2 204.0
3	Net withdrawals	2000		~	0.107.5	- 0100	2 200 2	2 322.3	0.424.4
)	Net withdrawais	2001 2000	23 757.2 20 701.1	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	1 992.7	2 434.4 2 234.6
	Field disposition and usage	2001 2000	697.4 634.4	775.6	73.1 63.1	68.1 59.8	67.3 66.4	70.3 65.0	72.7 67.5
3	Gathering system disposition and use	es 2001	-	,,,,,,	-	-	-	*	07.0
5	- Shrinkage	2000 2001	2 035.8		198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
3		2000	1 859.7	2 264.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
3	- Plant uses	2001 2000	634.1 772.6	900.3	66.7 105.3	67.7 91.1	63.2 89.1	59.7 88.0	63.8 74.
)	- Adjustment	2001	- 430.9		19.3	3.6	-20.0	- 137.4	-2.3
)	Deliveries of marketable gas	2000 2001	- 191.7 20 820.8	- 566.9	-3.4 1 829.6	19.7 1 653.1	-72.0 1 877.2	- 186.4 2 118.9	14. 2 097.
2		2000	17 626.1	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.
} -	Total disposition	2001 2000	23 757.2 20 701.1	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434. 2 234.
5	Total marketable gas	2001	20 820.8		1 829.6	1 653.1	1 877.2	2 118.9	2 097.
7	Received from distributor storage	2000 2001	17 626.1 1 589.3	21 650.9	1 698.2 284.0	1 613.2 287.5	1 779.2 206.6	1 844.6 223.7	1 873. 191.
3		2001 2000	2 559.8	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292.
)	Imports	2001 2000	-		-	•	-		
	Other receipts	2001	-			-	~	•	
}	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001 2000	22 410.1 20 185.9	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 940.6 1 964.1	2 083.8 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288
	Dianosition	2000	20 100.0	24 300.1	2 023.5	1 304.1	2 045.2	1 340.0	2 165.
	Disposition:	2001							
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	
)	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2000 2001	-	•	-	-	-	-	
	- New Didiswick	2000	•	-	-	-	-	-	
	- Quebec	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- Ontario	2001	1 129.2		123.2	129.2	126.2	116.5	117.
	- Manitoba	2000	1 447.5	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158.
	- Walitoba	2000		-	-	-	-	-	
	- Saskatchewan	2001 2000	-	_	-	-	-		
	- Alberta	2001	2 914.7		162.5	132.2	148.4	235.3	259.
	- British Columbia	2000 2001	2 048.5 1 269.7	2 454.6	147.9 329.4	135.3 297.6	195.4 242.6	236.7	241.
		2000	1 952.6	2 644.8	451.5	371.8	385.1	155.6 244.5	53. 131.
	- Yukon	2001 2000			-	-	-	-	
	- Northwest Territories	2001			-	-	-	-	
	- Nunavut	2000 2001	-			-	to to	*	
		2000	-	-	-	-	-		
	Total utility sales	2001 2000	5 313.6 5 448.6	6 897.7	615.1 736.8	559.0 638.4	517.2 720.5	507.4 635.6	430. 531.
	Exports	2001	9 702.5		956.7	891.3	1 092.8	875.1	997.
	Direct sales (excluding utilities)	2000	8 134.4 3 867.5	9 960.3	841.5 353.3	854.8 410.3	899.4 402.2	746.9 389.4	785. 394.
		2000	3 684.1	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339.
1	Deliveries to distributor storage	2001 2000	2 475.9 1 972.5	2 148.2	14.8	1.4 63.3	32.8	297.8 178.2	444.° 309.0
-	ine pack fluctuation	2001	66.8		4.3	3.9	51.9	-1.9	1.0
	Pipeline Fuel	2000	113.6 643.0	301.7	-0.4 89.8	-0.7 182.5	3.0 87.6	-0.2 72.9	-0.4
		2000	439.8	640.2	60.9	57.4	56.0	36.4	37.0 41.3
-	Pipeline losses	2001 2000	340.8 392.9	630.5	94.4 -55.8	- 107.8 -50.1	-67.9 -80.5	201.9 -17.7	-16.1 159.1

June Juin		July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de n	nètres d	cubes à une	pression de 10	01.325 kilopasca					
									Approvisionnements:
2 315.	.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	0.455.4	20	01	Production originale brute
2 123.		1 932.0 10.3	2 217.6 9.9	2 032.1 7.1	2 188.1 8.6	2 155.4	2 191.5 20 20		Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
11.	.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	12.8 20	000	
2 303. 2 112.		2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 487.1 2 021.5	2 590.6 2 177.7	2 144.5	2 178.7 20		Production originale nette
		-		-	•	_	20 - 20		Moins gaz injecté et stocké
2 303.		2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6		20	01	Prélèvements nets
2 112. 63.		1 920.4 71.6	2 199.7 71.8	2 021.5 70.6	2 177.7 68.5	2 144.5	2 178.7 20 20		Emploi et utilisation sur les chantiers
62.		57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	72.5 20	000	
		-	:	-	-	-		001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
169. 205.		209.8 155.6	197.9 209.0	199.9 180.4	215.7 189.5	195.9	20 208.8 20	001	- Pertes lors de traitement
56.	.4	59.9	66.5	69.2	61.0		20	01	- Utilisation dans les usines
66. 31.		55.1 - 106.0	68.8 -88.9	71.1 -69.6	63.5 -61.5	53.9	73.8 20	000	- Rectifications
17.	.0	73.5	47.3	2.8	- 104.4	- 147.7	- 227.5 20	000	
1 981. 1 760.		2 371.7 1 578.4	2 367.6 1 809.3	2 217.0 1 707.2	2 306.9 1 962.2	1 973.7	20 2 051.1 20	001	Livraison de gaz marchand
2 303. 2 112.	1	2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 487.1 2 021.5	2 590.6 2 177.7	2 144.5	20 2 178.7 20	001	Disposition total
1 981.	.7	2 371.7	2 367.6	2 217.0	2 306.9			001	Total du gaz marchand
1 760. 148.	.4	1 578.4 86.1	1 809.3 54.7	1 707.2 44.3	1 962.2 62.1	1 973.7	2 051.1 20		Destockage par les distributeurs
248.		301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0 20	00	
		-	-	-	-	-	20 - 20	001	Importations
	-			-	-			001	Autres arrivages
2 130.	6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0			001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
2 008.	9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1 20	000	
									Utilisation:
	-		-	-	-	_	20 - 20		Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-	-		20	01	- Île-Du-Prince-Édouard
				*	-	-	- 20 20	000	- Nouvelle-Écosse
	-	-	•	•	•	-	- 20	000	
		-		-	-	-	20 - 20		- Nouveau-Brunswick
	-		-	-	-		20 - 20		- Québec
114.		57.6	98.1	96.1	150.0	470.0	20	01	- Ontario
153.	6	148.1	132.0	109.0	183.1 .	176.0	174.8 20 20		- Manitoba
	-	-	-	-	-	-	- 20 20	000	- Saskatchewan
		-		-	-	-	- 20		- Saskatchewan
333. 212.		454.6 196.7	378.3 225.0	363.1 226.8	447.2 230.9	244.4	20 161.7 20	001	- Alberta
53.	1	1.2	-	4.9	132.2		20	01	- Colombie-Britannique
69.	-	72.7	34.0	36.4	155.8	298.7	393.5 20 20		- Yukon
	an.	-	-		•	-	- 20		- Territoires du Nord-Ouest
	-	-		-	-	-	- 20		
	-		-	-		*	20 ¹ - 20 ¹	001	- Nunavut
501.		513.4	476.4	464.1	729.4	740.4	20	01	Total des ventes services de gaz
435. 763.		417.5 1 070.8	391.0 1 010.8	372.2 997.3	569.8 1 046.5	719.1	730.0 20 20	01	Exportations
768.	3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9 20	00	Ventes directes (excluant services de gaz)
385. 362.		267.7 282.0	415.5 338.4	402.1 354.2	446.9 394.3	431.2	294.2 20	00	
360.2 358.3		527.5 248.2	419.7 326.8	358.1 361.7	66.5 78.8	155.1	20.6 20	01	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
2.5	2	2.0	4.7	-0.3	-1.0		200	01	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-2.3 26.4	3	4.6 35.5	3.6 33.1	5.0 31.2	101.4 47.0	180.2	7.9 200		Gaz consommé dans les réseaux
33.1	7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3 200	00	
91.4 52.6		40.9 116.6	62.1 108.4	8.8 94.8	33.7 65.1	93.4	144.2 200	00	Pertes dans les pipelines
2 130.6	6	2 457.8	2 422.3	2 261.3	2 369.0	0.416.4	2 386 1 20		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
2 008.9	9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1 20	50	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	402.0 473.3	E60 E	46.2	43.1	44.1	40.3	40.
2	Less field flared and waste	2000	4/3.3	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.
4	Not now production	2000	0.2	0.2	0.1 46.2	0.1	44.4	-	40
5 6	Net new production	2001 2000	402.0 473.1	569.3	54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40. 53.
7 8	Less injected and stored	2001	-		-		-	:	
9	Net withdrawals	2001	402.0		46.2	43.1	44.1	40.3	40.
0 1	Field disposition and usage	2000 2001	473.1	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53
2		2000	-	*		-	-	-	
3	Gathering system disposition and uses	2001			-	-	•	-	
5	- Shrinkage	2001	66.7 77.5	93.0	7.6 8.8	7.1 8.2	7.2 6.0	6.7	6.
7	- Plant uses	2001	17.4		2.1	2.2	2.0	8.4 1.4	8.
3 9	- Adjustment	2000	26.8	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.
0	- Adjustinent	2000	-	_		-	-	-	
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000	317.9 368.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32. 41.
3	Total disposition	2001	402.0		46.2	43.1	44.1	40.3	40
4 5	Total marketable gas	2000 2001	473.1 317.9	569.3	54.0 36.5	50.6 33.8	38.1 34.9	51.2 32.2	53 32
5		2000	368.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41
7 3	Received from distributor storage	2001 2000	-	-		•	-	-	
9	Imports	2001				-	-	*	
1	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	
3	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	247.0	-		-	-	-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2000	317.9 368.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32 41
	Disposition:								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-	-		
7	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	•	•	•	
3		2000	-	-	-	-	-	-	
)	- Nova Scotia	2001	-			-	-	-	
2	- New Brunswick	2001	-		-	-	-	-	
3	- Quebec	2001	-			-	-	-	
	- Ontario	2000	•	-	•	-	-	-	
ò		2000	-			-	-	-	
}	- Manitoba	2001	-	_	-	-	-	Ĩ	
)	- Saskatchewan	2001	-		•	_	-	-	
)	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	
		2000	-	•			-	-	
	- British Columbia	2001 2000	317.9 368.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32. 41.
	- Yukon	2001 2000	•		•	-	-	-	
	- Northwest Territories	2001	-	•		-	-	-	
	- Nunavut	2000 2001	-	-		-	-		
		2000			-	-			
	Total utility sales	2001 2000	317.9 368.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32. 41.
	Exports	2001	-		*****	-	20.0	35.0	41.
	Direct sales (excluding utilities)	2000		•		-	-	-	
		2000	-			-	*	-	
		2001 2000	-	-	-	-		-	
-		2001 2000	-		-	•	•		
-	Pipeline Fuel	2001		•	-	-			
	D: 11 .	2000 2001	•	-	-	-			
		2000		-		~	-		
1		2001 2000	317.9 368.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2	32.9

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decembe Décembre		
s de mè	tres cubes à une p	oression de 1	01.325 kilopascal	s et à 15 deg	rés celsius			
								Approvisionnements:
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8			2001	Production originale brute
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	
		-	•				2001 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	40.4		2001	Production originale nette
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz injecté et stocké
-		-			-	•	2000	
35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9 48.6	37.8 50.1	48.1	48.1	2001 2000	Prélèvements nets
-							2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	-		-	٠	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
*	-	-	-	-	-		2000	Employed damation dama los conociours
5.9 8.3	6.1 4.1	6.7 8.4	6.2 8.3	6.4 8.3	7.9	7.6	2001	- Pertes lors de traitement
2.2	2.2	1.1	1.1	1.9			2001	- Utilisation dans les usines
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	- Rectifications
	-		-		-	-	2000	
27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	38.0	37.1	2001 2000	Livraison de gaz marchand
35.3	40.3	38.1	35.9	37.8			2001	Disposition total
50.3 27.2	25.6 32.0	50.9 30.3	48.6 28.6	50.1 29.5	48.1	48.1	2000 2001	Total du gaz marchand
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	rotal do gaz marchand
-	-	-	-				2001 2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-				2001	Importations
-	-	-	•		-	-	2000	Autros agrivados
-		-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
05.4	13.5	40.2	00.7	40.0	00.0	07.1	2000	
								Utilisation:
-	-	-	-	-	-	-	2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-			2001	- Île-Du-Prince-Édouard
_	*	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	•	-	-	-	2000	
-		-	•	-			2001 2000	- Nouveau-Brunswick
-	*	•	-	-			2001	- Québec
-	•	-			•	-	2000	- Ontario
-	•	-	-	0.0	-	-	2000	
-	-		-	-	-	-	2001 2000	- Manitoba
-	•	-		-			2001	- Saskatchewan
-	-	-	-		•	-	2000	- Alberta
-		-	-	-	-	•	2000	Colombia Britanniqua
27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	38.0	37.1	2001 2000	- Colombie-Britannique
-	-		-	-			2001 2000	- Yukon
		-					2001	- Territoires du Nord-Ouest
				-	-	-	2000	
-		-	-		-		2001 2000	- Nunavut
27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	20.0	07.4	2001	Total des ventes services de gaz
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0		2000 2001	Exportations
-			-	*		-	2000	
		-		•			2001 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		-	•			2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-				-		2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	-	-		-		2000	
	•				_		2001 2000	Gaz consommé dans les réseaux
							2001	Pertes dans les pipelines
27.2	22.0	30.3	20.6	29.5	-		2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
27.2 39.4	32.0 19.5	40.2	28.6 38.7	40.0	38.0	37.1	2000	TO THE OWNER OF THE OWNER OF THE OWNER

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001 2000	1 213.0 537.4	754.2	113.1 9.1	108.5 8.6	115.8 8.8	115.3 12.1	123.3 96.0
2	Less field flared and waste	2001	3.0		0.3	0.2	0.3	0.3	0.4
4 5	Net new production	2000 2001	2.3 1 210.0	2.9	0.3 112.8	108.3	- 115.5	115.0	122.9
6		2000	535.1	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
7	Less injected and stored	2001 2000	-	*		-			
9	Net withdrawals	2001	1 210.0 535.1	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
11	Field disposition and usage	2001	-	, , , , ,	-	-	-	-	-
12	Gathering system disposition and uses	2000	-	۰	-	-	-		
14 15	- Shrinkage	2000	214.6	-	20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
16		2000	79.5	118.5	-	0.2	0.1	0.3	13.2
17 18	- Plant uses	2001	97.2 46.4	64.4	10.5	8.5 0.2	10.7	7.4	9.9 8.6
19 20	- Adjustment	2001 2000	-			•	-	-	.00
21	Deliveries of marketable gas	2001	898.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
22	Total disposition	2000	409.2 1 210.0	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8 115.0	74.2 122.9
24	·	2000	535.1	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
25 26	Total marketable gas	2001 2000	898.2 409.2	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
27 28	Received from distributor storage	2001	-			-	-		-
29	Imports	2001	-		-	~	-		
30	Other receipts	2000 2001	-	•	-	-	-	•	•
32 33	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	909.2	-	-	-	-	-	
34	TOTAL NET SUPPLY	2000	898.2 409.2	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
	Disposition:								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001			-		-		-
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-			-
38 39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		2000	-	•	-		-	-	
41 42	- New Brunswick	2001	-	-	-	-	-	-	-
43 44	- Quebec	2001 2000	-		•	*	*	-	-
45	- Ontario	2001	-		-	-	-	-	-
46 47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-		-
48		2000	-	-	-	-	-	-	-
49 50	- Saskatchewan	2001 2000		-		-	-	-	-
51 52	- Alberta	2001	-			-		-	-
53 54	- British Columbia	2001	820.2	404.0	74.2	73.8	76.9	79.9	83.1
55	- Yukon	2000	337.7	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
56 57	- Northwest Territories	2000	78.0	•	8.1	7.0	7.6	- 7 7	
58		2000	71.5	- 86.6	7.0	7.0 6.6	7.6 7.4	7.7 7.2	8.3 8.1
59 50	- Nunavut	2001	-	_	•	-	-	-	-
51 52	Total utility sales	2001 2000	898.2 409.2	568.4	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
63	Exports	2001	403.2	300.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
64 65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-		
66 67		2000	-		-	•	-	-	
88	Deliveries to distributor storage	2001 2000	-	-	-	-	-	•	
70	Line pack fluctuation	2001	-				*	-	-
11	Pipeline Fuel	2001							
73	Pipeline losses	2000 2001		•	-	-			-
'4 '5	TOTAL NET DISPOSITION	2000						-	-
6	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	898.2 409.2	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
90.9	132.0	137.4	132.8	143.9		2001	Production originale brute
95.2	47.7 0.4	92.2 0.3	88.8	78.9	100.6	116.2 2000	
0.2	0.4	1.5	0.3 0.3	0.3 0.2	0.4	2001 0.2 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	143.6 78.7	100.2	2001	Production originale nette
55.2		-	-	70.7	100.2	116.0 2000 2001	Moins gaz injecté et stocké
-					-	- 2000	
90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	143.6 78.7	100.2	2001 116.0 2000	Prélèvements nets
-	-	-	-			2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-	-	•	- 2000 2001	
					•	- 2000	
14.9 15.2	24.1 5.6	25.2 15.1	24.1 16.1	25.4 13.7	17.9	2001 21.1 2000	- Pertes lors de traitement
9.2	9.4	11.4	9.6	10.6		2001	- Utilisation dans les usines
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5 2000 2001	
			-		-	- 2000	
66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	73.8	2001 85.4 2000	Livraison de gaz marchand
90.7	131.6	137.1	132.5	143.6		2001	Disposition total
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2000	
66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	73.8	2001 85.4 2000	
-	-	-	-	-		2001	Destockage par les distributeurs
	-	-	-	-	•	- 2000 2001	
-	-	-	•		-	- 2000	
-		-	-	-		2001 - 2000	Autres arrivages
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2000	
							Utilisation:
-	-	-		-		2001 - 2000	
-	_	-	-	_		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-	- 2000	
-	-	1	-	-		2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
-	•	-	-	•		2001	- Nouveau-Brunswick
		-	-	-	-	- 2000 2001	- Québec
-	-	-	-	-	-	- 2000	
-	-	-		-	_	2001 - 2000	- Ontario
-	-	-	_	-		2001	- Manitoba
-	-	-	•	-	•	- 2000 2001	- Saskatchewan
-	_	-		-	-	- 2000	
-	-	-	-	-		2001 - 2000	- Alberta
58.6	89.8	93.1	91.1	99.7		2001	- Colombie-Britannique
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2000	- Yukon
-		-	-	-	-	2001 - 2000	
8.0	8.3	7.4	7.7	7.9	7 1	2001 8.0 2000	- Territoires du Nord-Ouest
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	2001	- Nunavut
-					•	- 2000	
66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	73.8	2001 85.4 2000	Total des ventes services de gaz
						2001	Exportations
					-	- 2000 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	•		-	- 2000	
-	:				_	2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-				2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
•	-			•	44	- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux
-	-				-	- 2000	
-		-	-			2001	Pertes dans les pipelines
66.6	98.1	100.5	98.8	107.6		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
66.6			64.0	57.6	73.8	85.4 2000	

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilop	pascals and 15	degrees celsion	JS	
	Supply:								
	Gross new production	2001	-			-			
	Less field flared and waste	2000	-			•	•	-	
		2000	-	-	•	-	-		
	Net new production	2001	•		-	-	-	-	
	Less injected and stored	2001				-			
	Net withdrawals	2000 2001	-	•		-		-	
		2000		-	•	•	-	٠	
	Field disposition and usage	2001 2000	-		*	-	-	-	
	Gathering system disposition and uses	2001	-			-		-	
	- Shrinkage	2001	-			~	-	-	
	- Plant uses	2000	•	•	-		-	-	
		2000	*		**	-	-	-	
	- Adjustment	2001 2000	-		*		-	-	
	Deliveries of marketable gas	2001			*	*	~	-	
	Total disposition	2000	-	-		-	~	-	
		2000	*	-	•	-	-	-	
	Total marketable gas	2001 2000				-	-	-	
	Received from distributor storage	2001 2000	-		-	-	-	-	
	Imports	2001	1 232.2		168.5	160.9	136.5	141.9	143
	Other receipts	2000	1 181.5	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80
	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 232.2 1 181.5	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143
	Disposition:								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-			-		-	
	- Prince Edward Island	2000	•	•	-	-	-		
		2000	-		-	•	-	-	
	- Nova Scotia	2001 2000	-	-		-	-	-	
	- New Brunswick	2001	-		-	•	-	-	
	- Quebec	2001	-	_		-	-	•	
	- Ontario	2000	1 232.2	-	168.5	160.0	100 5	141.0	4.40
		2000	1 181.5	1 627.4	103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143 80
	- Manitoba	2001	-	~	-	-	-	•	
	- Saskatchewan	2001	-		-	-		-	
	- Alberta	2000	-	•	-	-	-	-	
		2000	•	-	*	•	•	-	
	- British Columbia	2001	-			-	-	-	
	- Yukon	2001	- •		-	-	-	-	
	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-		
	- Nunavut	2000	*	in es	-	-	-	•	
	- Nullavut	2001 2000	•	-	•	-	-	-	
	Total utility sales	2001	1 232.2 1 181.5	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9	143
	Exports	2001	-	1 027.4	103.4	72.0	- 202.0	76.3	80
	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	•		-	-	-	
		2000		•	-	-	-	•	
	Deliveries to distributor storage	2001				-	-		
1	Line pack fluctuation	2001	-						
	Pipeline Fuel	2000	-	-		•	*	*	
		2000	-	-		-	*		
	Pipeline losses	2001	-	-	-		•		

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
s de mètres	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
							Approvisionnements:
	-		-	-		2001	Production originale brute
	-		-	•		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	-	-	-	-	~	- 2000 2001	Production originale nette
-	*	-	-	-	-	- 2000	
	-		-	-	-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	-		•	-		2001	Prélèvements nets
-	-		-	-	. *	- 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-		-	- 2000 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	- 2000	
-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Pertes lors de traitement
~	•		-	-		2001	- Utilisation dans les usines
	-		-	-	-	- 2000 2001	- Rectifications
-	-		-	-	-	- 2000	
	-	-	•	-	-	2001 - 2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-		2001 - 2000	Disposition total
	-	•	-			2001	Total du gaz marchand
-	-		•	-	*	- 2000 2001	Destockage par les distributeurs
-					-	- 2000	
122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	55.7 129.9	94.3 125.2	207.3	2001 238.6 2000	Importations
	-		1	-	_	2001 - 2000	Autres arrivages
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	_	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
							Utilisation:
-	-		Ī	-		2001 - 2000	Ventes des services - TNL.
	-		-	-		2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse
-	-		-	-	-	- 2000	
-	-		-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-		2001 - 2000	- Québec
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	2001	- Ontario
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	- Manitoba
-	-		-	-	-	- 2000	
-	-		-	1	-	2001 - 2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-		2001	- Alberta
-			-	-	-	- 2000 2001	- Colombie-Britannique
-	-	*	-	•	-	- 2000	
-		-	-	-	-	2001 - 2000	- Yukon
-	-	-	-	-		2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-		-		2001	- Nunavut
122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	-	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
-	-		-	-		2001 - 2000	Exportations
-		-	-	-		2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
						2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
•	-	+		•	-	- 2000	
-		*	-	-	-	2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-			-		2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
						2001	Pertes dans les pipelines
122.0	148.2	60.0	55.7	94.3	-	- 2000 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	140.2	60.8 97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	TO THE DE L'OTTEIGHTONT NETTE

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Cos uso Personaina		Millions of cubic	metres - millions	de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing								
01 02	Shrinkage (1)	2001 2000	2 893.2 3 244.7	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290. 292.
03 04	Flared (2)	2001 2000	2.9 7.9	10.8	0.1 5.3	0.1 0.4	0.2	0.6 0.3	0.
05 06	Plant Fuel (2)	2001 2000	314.9 388.3	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29 25
	Propane		Thousands of co	ubic metres - mill	iers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	161.6		8.5	9.1	12.7	14.2	21
08		2000	27.6	42.9	0.5	0.3	2.9	3.6	3
09 10	Manitoba	2001 2000			-	-		-	
11	Saskatchewan	2001	32.6						
12	Jaskatchewan	2000	33.8	40.7	3.4 3.4	3.1 3.3	3.4 3.3	3.3 3.3	3
13 14	Alberta	2001 2000	7 532.5 8 467.3	10 309.4	836.0 946.1	784.7 836.2	786.4 878.3	698.8 820.7	719 790
15	British Columbia	2001	385.3		36.7	34.1	40.3	38.0	
16		2000	389.3	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	41
17 18	Canada	2001 2000	8 112.0 8 918.0	10 852.2	884.6 973.1	831.0 879.8	842.8 930.1	754.3 872.5	784 846
	Butane								
19	Nova Scotia	2001	109.9	40.0	6.8	6.8	9.1	9.6	13
20	Manitoba	2000 2001	27.3	40.9		1.6	2.7	3.2	3
22		2000	-	-	-	-		-	
23	Saskatchewan	2001 2000	12.4 14.1	17.0	1.3 1.3	1.1 1.3	1.2 1.2	1.2 1.2	
25	Alberta	2001 2000	4 535.5 4 897.1	6 098.4	506.9 513.1	490.9 476.1	412.7	430.3	449
27	British Columbia	2001	288.9	0 000.4	28.2	24.1	482.8 29.6	472.1 30.2	456 28
28		2000	317.2	378.1	24.1	28.1	32.6	33.7	40
29 30	Canada	2001 2000	4 946.7 5 255.7	6 534.4	543.2 538.5	522.9 507.1	452.6 519.3	471.3 510.2	493 501
	Ethane (before solvent floo	od)							
31	Manitoba	2001	•			_	_	_	
32		2000	-	-		~		-	
33 34	Saskatchewan	2001 2000	-	-	-		-		
5	Alberta	2001	9 868.7		874.2	931.3	1 128.0	978.0	990
36 37	British Columbia	2000 2001	10 121.0 778.8	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025
8	Sitton Columbia	2000	698.9	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	71.4 84.6	83.1 85.7	85 80
9	Canada	2001 2000	10 647.5 10 819.9	13 157.3	922.4 830.4	1 018.2 1 000.9	1 199.4 1 156.7	1 061.1 1 072.9	1 075 1 105
	Sulphur		Metric Tonnes -	Tonne métrique					
1	Manitoba	2001							
2	The House	2000	-		-			-	
3	Saskatchewan	2001 2000	*			-	-	-	
5	Alberta	2000	5 718 394	-	614 325	566 403	599 096	544 926	574 4
6		2000	6 126 944	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 65
7 8	British Columbia	2001 2000	755 463 756 694	911 883	78 725 78 526	71 472 69 713	76 792 77 537	77 782 76 395	75 93 79 16
9	Canada	2001	6 473 857		693 050	637 875	675 888	622 708	650 34
0		2000	6 883 638	8 284 257	718 561	676 413	685 674	OLE / 00	050 34

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	Decembe			
Millio	ons of cubic m							111	tilisation en recyclage	
	200.5	400.0	0.1.1.0	22.4	000 =				· -	
	308.5 339.8	169.3 313.1	344.3 246.5	301.2 365.6	368.5 386.4	363.5	288.4	2001	Pertes (1)	01
						303.3	200.4		0 1 1/ (0)	02
	0.3 0.4	0.1 0.3	0.4 0.2	0.3 0.7	0.4 0.2	0.4	2.5	2001	Gaz brulé (2)	03
						0.4	2.5	2000		04
	34.9	14.2	33.7	31.9	37.6	40.0	07.0	2001	Consommation (2)	05
	43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000		06
Thou	sands of cubi	c metres - mi	lliers de mèt	res cubes				P	ropane	
	22.0	17.0	26.4	10.0	12.0				Nouvelle-Écosse	07
	22.0 3.4	17.2 3.9	26.4 2.8	16.6 3.6	13.8 3.7	6.4	8 9	2001 2000	Nouvelle-Ecosse	07 08
	0.4	0.0				0.4	0.0		Administration	
	-			-			_	2001 2000	Manitoba	09
						-	-			
	3.3	3.4	3.2	3.0	3.1	0.4	0.5	2001	Saskatchewan	11
	3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000		12
	809.1	642.9	800.1	676.2	779.3	004.0	0.47.0	2001	Alberta	13
	828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3	947.8	2000		14
	35.9	39.2	41.8	37.0	41.2			2001	Colombie-Britannique	15
	33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		16
	870.3	702.7	871.5	732.8	837.4			2001	Canada	17
	868.9	824.4	941.7	830.7	950.0	942.3	991.9	2000		18
								В	utane	
	13.1	10.9	17.3	11.9	10.6			2001	Nouvelle-Écosse	19
	3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000		20
		-	~	_	_			2001	Manitoba	21
	-	_	-	_	-	-	-	2000	771047710000	22
	1.1	1.2	1.5	1.3	1.3			2001	Saskatchewan	23
	1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	Dadratollo Wall	24
	464.6	462.3	461.1	408.3	448.7			2001	Alberta	25
	492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000	, 1100110	26
	26.8	30.3	31.3	29.1	31.0			2001	Colombie-Britannique	27
	28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	osiomoio omamiquo	28
	505.6	504.7	511.2	450.6	491.6			2001	Canada	29
	525.8	488.1	546.1	497.0	622.3	731.7	547.0	2000	Gariada	30
								E	thane (avant déplacement mis	cible)
	-	-	_	_				2001	Manitoba	31
		-	-	-	-	-	-	2000		32
		_	-	_	_			2001	Saskatchewan	33
	-	-	-	_	-	-		2000		34
	972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3			2001	Alberta	35
	988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6			36
	65.1	79.9	83.2	76.1	99.7			2001	Colombie-Britannique	37
	65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000		38
	1 037.9	1 089.9	1 100.5	1 068.8	1 074.0			2001	Canada	. 39
	1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 263.4	1 175.8	1 161.6		Gariaga	40
Motr	ic Tonnes - To	nno mótriau								
VICLI	ic romies - re	inie metilque	5					S	oufre	
		_	_	-	_			2001	Manitoba	41
	-	-				-	-	2000		42
		_		-				2001	Saskatchewan	43
	-			-	-	-		2000		44
	556 357	583 918	546 704	535 332	596 918			2001	Alberta	45
	000 001	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300			46
	569 273									
		79 633	78.850	76 545	77 353			2001	Colombie-Britannique	47
	62 377	79 633 72 228	78 850 76 477	76 545 73 840	77 353 77 647	75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	47 48
		79 633 72 228 663 551	78 850 76 477 625 554	76 545 73 840 611 877	77 353 77 647 674 271	75 907	79 282		Colombie-Britannique Canada	

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



Cinata

Labour Force Revue chronologique Historical Review de la population active

Discover labour market trends in seconds

When you need a snapshot of the labour market

...when you need quick answers or in-depth analysis

...when you need to see historical movements

...when you need labour-related data for a presentation or report

...you'll find that the Labour Force Historical Review on CD-ROM is the perfect solution.

This easy-to-use CD-ROM, issued annually, provides:

Accurate, timely data...

seasonally adjusted, monthly and annual data

#+# Common 600

- ...plus historical information...
- so over 20 years of data (from 1976 to 2001)

...in a tremendously useful format!

- with thousands of cross-classified data series
- and the functionality for easy export of the data into any spreadsheet package for data manipulation

At the click of a mouse, access key variables, such as:

- employment and unemployment levels and rates
- demographic characteristics including age, sex, educational attainment and family variables
- national, provincial, metropolitan areas and economic regions
- lindustry, occupation, wages, union membership, job tenure
- workplace size and hours worked ...and much more.

For more detailed information on this CD-ROM, visit our Web site at http://www.statcan.ca/english/ads/71F0004XCB/index.htm

The Labour Force Historical Review on CD-ROM (catalogue no. 71F0004XCB) is available for only \$195. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order the CD ROM, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also order by E-MAIL: order@statean.ca or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre: 1 800 263-1136.

Découvrez les tendances du marché du travail en quelques secondes

Que vous ayez besoin d'un instantané du marché du travail

- ... de réponses rapides ou d'analyses approfondies
 - ... de séries chronologiques
 - ... ou de données sur le marché du travail pour un exposé ou un compte rendu
 - ... le CD-ROM de la Revue chronologique de la population active est l'outil parfait.

Ce CD-ROM facile à utiliser, qui paraît chaque année, vous offre :

des données exactes et à jour...

- brutes et désaisonnalisées, mensuelles et annuelles
- ... et des renseignements chronologiques...
- portant sur plus de 20 ans de données (de 1976 à 2001)
- ... présentés dans un format des plus pratiques!
- avec des milliers de séries croisées
- les fonctionnalités permettant d'exporter facilement les données vers tout tableur à des fins de manipulation

Il suffit d'un clic de souris pour accéder à des variables clés :

- les niveaux et les taux d'emploi et de chômage
- les caractéristiques démographiques, dont l'âge, le sexe, le niveau d'instruction et les données familiales
- les données nationales, provinciales et relatives aux régions métropolitaines et économiques
- les données relatives aux branches d'activité, aux professions, aux salaires, à l'affiliation syndicale et à l'ancienneté d'emploi
- les données sur la taille du lieu de travail, le nombre d'heures de travail... et beaucoup plus.

Pour plus de précisions sur ce CD-ROM, visitez notre site Web à http://www.statcan.ca/francais/ads/ 71F0004XCB/index_f.htm

Le CD-ROM de la Revue chronologique de la population active (n°71F0004XCB au catalogue) est offert à seulement 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander le CD-ROM par TÉLEPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLECOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à Statistique Canada. Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à ordera statean.ca ou en communiquant avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus proche au 1 800 263-1136.

TO ORDER:	na, a paridon en promo adal transi, si aresti Carret virtue Medicin	tra Sanna - Santaita Militar arthus is dear and as suit	ME	THOD OF	PAY	MENT:	The of the transmission of the second
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA)	X 77 287-4369 (Ch	eck only one)	-	an E-ray la v	
Statistics Canada Dissemination Division Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada	n			Please charg	je my:	VISA Maste Card	American Express
E-MAIL: order@st	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication	n Device	Card Numb	per		
(Please print)		for the Hearing Imp	paired	Expiry date	•		
Company				Cardholder	(please	print)	
Department				Signature			
Attention	Т	itle					
Address				Payment end	losed \$	(payable to the Receive	er General for Canada)
City	()	Province ()		Purchase Order Number (please enclo			
Postal Code	Phone	Fax					
E-mail Address:		ed by the <i>Privacy Ac</i>	***	Authorized	Signatur	e	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping ((Applicat shipment outside Ca	ole to s sent	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. In ordered. For shipments Luency = 1. Quarterly frequ	to other countries, plea	se add \$10		SUBTOTAL	
Canadian client R121491807).	ts add either 7% GST	and applicable PST or HS	ST (GST Registration No).		GST (7%)	
		an dollars drawn on a Car daily exchange rate, drav		quivalent		Applicable PST	
Statistics Cana	da is FIS-ready. Federa orders their IS Organiz	al government departmen ation Code	ts and agencies must			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your pr	roduct(s), announce pay also offer you other	your information to coroduct updates and adder Statistics Canada pro-	minister your account ducts and services or	From time ask you to		GRAND TOTAL	
purposes □ a		If you do not wish to b ☐, check as appropriate can.ca.				PF0210	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!







POUR COMM	ANDER:	and from the 1996 to strong the and the strong to the strong the s	and the same of the same	МО	DALITÉS	DE P	AIEMENT:	and the set of the property of the set of th
COURRIER	TÉLÉPHON 1 800 267-	E TÉL 1.87	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Coc	hez une seul	e case)		
Statistique Canada Division de la diffusior Gestion de la circulatio 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	1				/euillez débi non compte	ter	VISA Maste Card	American Express
COURRIEL : ord	ler@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco			N° de carte			
(Veuillez ecrire en majuscu	ules)	pour les maiement	aditio		Date d'expi	ration		
Compagnie					Détenteur d	le carte ('en majuscule s.v.p.)	
Service						· ·		
À l'attention de	F	onction			Signature			
Adresse				O F	Paiement inc	lus\$		
Ville	P	rovince			l° du bon		l'ordre du Receveur gé	néral du Canada)
Code postal	() Téléphone	()			le command veuillez joind)	
Courriel :	relephone	Télécopieu						
		protégés par la <i>Loi s</i> nnels.**	sur la		Signature d	e la pers	onne autorisée	
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent p la taxe de vei	as	*Frais de (Pour les er l'extérieu Canad	r du	Quantité	Total \$
pour chaque numér	ro ou article commandé. Pou	Canada. Pour les envois à des r les envois à destination des arutions : publication annuelle	autres pays, veuillez a	ajouter 1	0 \$ pour chaque		TOTAL	
Les clients canadie	ns ajoutent soit la TPS de 7	% et la TVP en'vigueur, soit l	a TVH (TPS numéro I	R121491	807).		TPS (7 %)	
banque americaine	selon le taux de change que						TVP en vigueur	
de référence RI	nandes leur code d'organism	,	et leu	rcode			TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)	
pourrions de temp	votre (vos) produit(s), ann os à autre vous informer au	ments qui vous concernent s oncer les mises à jour de ce I sujet d'autres produits et s	(s) produit(s) et gére ervices de Statistique	er votre	compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL	
des promotions L	ou des études de marché E	ché. Si vous ne voulez pas qu l, cochez la case corresponda 1 800 700-1033 ou envoyez u	inte et faites-nous par	venir cet	te page par		PF02105	0

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

3

Market Research Handbook 1999

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

he ALL NEW Market Research Handbook 1999 reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers first hand results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, plus the very latest details from the 1996 Census, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, Market Research Handbook 1999 is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

Capitalize on opportunities...

- spot emerging market trends
- position your products effectively
- gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- and manage the future of your market!

Analyze the conditions in your market – from THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL - USING:

Key Demographic Variables

- ▶ population education
- ▶ age ▶ sex
- aggregated household expenditures
- retail sales
- and more!
- Vital Economic Indicators
- labour force productivity
- consumer and industrial
 - price indexes
- Gross Domestic Product
- private and public investment
- ▶ international trade data
- ▶ and more!

Business Demographics

- by industry urban area
- ▶ size of business ▶ plus more!
- New for 1999!
- ▶ number of immigrants by intended occupation
- Internet service providers: types of services, regional composition and sources of revenue
- population projections for Nunavut
- > aggregated household expenditures including games of chance expense (ie. Casino), as well as detailed clothing and health care expenses
- In number and receipts of movie theatres including number of screens and seats
- more fields of study for full-time undergraduate enrolment
- employment change and life status of businesses

Market Research Handbook 1999 (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca

Recueil statistique des études de marché 1999

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

> e TOUT DERNIER Recueil statistique des études de marché 1999 fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que les plus récentes données du Recensement de 1996, dans un seul guide de référence

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le Recueil statistique des études de marché 1999 constitue un outil complet de très grande valeur.

Tirez profit des possibilités...

- repérez les nouvelles tendances
- positionnez vos produits efficacement
- b obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

Analysez les conditions de votre marché - à L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE — EN UTILISANT :

Les principales variables démographiques

- population âge
 - sexe
- dépenses agrégées des ménages

investissements privés et publiques

indices des prix à la consommation

- scolarité ▶ revenu
 - ventes au détail
- et plus!

Les indicateurs économiques

- données sur la productivité de la population active
- commerce international
- et de l'industrie
- produit intérieur brut
- et plus!

La démographie des entreprises

- secteur d'activité
- taille de l'entreprise
- région urbaine et plus!

Nouveau pour 1999!

- le nombre d'immigrants selon la profession projetée
- les fournisseurs de services Internet : type de services, composition régionale et sources de revenus
- les projections de la population du Nunavut
- les dépenses agrégées des ménages, y compris celles consacrées aux jeux de hasard (c.-à-d. au casino), ainsi gu'un bilan détaillé des dépenses sur l'habillement et les soins de santé
- le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le nombre d'écrans
- une ventilation plus détaillée des domaines d'études des étudiants à plein temps de premier cycle
- variation de l'emploi et statut des entreprises

Recucil statistique des études de marché 1999 (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Pour commander, TELEPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TELECOPEZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : order@statcan.ca.

Now you can. With *Informat*. Here's your opportunity to take advantage of a unique weekly report that delivers to you all the latest gauges of Canada's social and economic situation from the country's official statistical agency—Statistics Canada

Hot off the press!

Every week *Infomat* presents you with the most recently released socio-economic statistics <u>PLUS</u> trendwatching of major indicators such as

- ► Gross Domestic Product
- ▶ Unemployment
- Consumer Price Index

Infomat is a must-have to stay on top of national issues. A quick scan of this report is all it takes to assess the state of our dynamic nation

Benefit from an in-depth understanding of the issues that influence your business and financial decisions.

Infomat expands on the emerging issues of the week. Expert analysts weave together facts and figures in a way that imparts clear insights in easily digestible articles.

For every professional who must understand the underpinnings of our society. *Infomat* is the answer for getting the straight data and analysis that keep you a step ahead.

As a discerning businessperson, you know the importance of making sound investments of your time and money.

Most news media rely on Statistics Canada for *their* data. So why not get the statistics *you* need <u>first hand?</u>

Don't spend another moment searching through several newspapers, journals and Web sites for the information you need. Get your concise weekly update of key social and economic indicators straight from the source—Informat—the most timely and accurate data on Canada.



ombien de fois avez-vous eu à faire des pieds et des mains pour vous procurer les données nécessaires à la production d'un rapport ou d'un expose. Peut-être vous faut-il consulter de nombreuses sources parce qu'une seule ne fournit pas les données relatives aux plus récents indicateurs sociaux et économiques

Ce temps est révolu! Grâce à *Infomat*. Ce résumé hebdomadaire unique <u>vous</u> livre les indicateurs les plus récents sur la situation sociale et économique du pays directement de l'organisme statistique national : Statistique Canada

Des données toutes frâiches!

Chaque semaine. *Informat* vous présente les statistiques socioéconomiques les plus récentes <u>EN PLUS</u> des tendances découlant de grands indicateurs tels que :

- le produit intérieur brut
- le chômage
- ▶ l'indice des prix à la consommation

Infomat est incontournable pour être à l'affût des questions d'actualité nationale. Il suffit d'un survol de ce rapport pour évaluer l'état de cette nation dynamique qui est la nôtre.

Avant de prendre des décisions commerciales et financières,

munissez-vous d'analyses approfondies sur les enjeux à considérer!

Infomat serute les dossiers émergents de la semaine. Des analyses expertes vous éclairent, faits et chiffres à l'appui, au fil d'articles concis.

Tout professionnel qui doit comprendre le fonctionnement de notre société trouvera dans *Infomat* les données et les analyses voulues pour conserver une longueur d'avance.

Vous êtes une personne d'affaire avertie et vous voulez savoir où investir votre temps et votre argent.

La plupart des médias comptent sur Statistique Canada pour se procurer *leurs* données. Alors pourquoi n'obtiendriez-vous pas *les vôtres* à la source?



Ne perdez plus de temps à éplucher les journaux, revues et sites Internet! *Infomat* vous livre directement les données exactes et actuelles en un sommaire hebdomadaire des principaux indicateurs sociaux et économiques.

Subscribe today

by using any one of the following methods Call toll-free 1 800 267-6677 Fax toll-free 1 877 287-4369

Email order a statean.ca Contact the Regional Reference Centre nearest you by calling 1 800 263-1136

Infomat is \$145 year for a print ubscription. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST No shipping charges for delivery in Canada For shipments outside Canada, please add S2 per issue delivered

Visit our Web site at www.statean.ca for more information about ordering the online version of *Informa*, available every Friday (A one-year electronic subscription is \$109 plus (axes))

Abonnez-vous dès aujourd'hui

en selectionnant la methode de votre choix. Par telephone. 1 800 267-6677 (sans frais). Par telecopieur. 1 877 287-4369 (sans frais). Par courriel. order a statean.ca

Par l'intermediaire du centre de consultation de votre region, au 1 800 263-1136

L'abonnement annuel à la version imprimee d'*Infomat* coûte 145 S. Au Canada, ajoutez soit la TPS et la TVP en vigueur ou la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada Pour les envois à l'exterieur du pays, ajoutez 2 S pour chaque numero livre

Pour en savoir plus sur la façon de commander Infomat en ligne, diffúse tous les vendredis, visitez notre site à NONATECTALE (L'abonnement annuel à la version electronique coûte 109 S plus les taxes)

Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program	1 800 303-7029
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

	Phon	e (Canada and United States)	1 800 267-6677
0	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
9	E-ma	il	order@statcan.ca
	Mail	Statistics Canada	

Mail Statistics Canada
 Dissemination Division
 Circulation Management
 120 Parkdale Avenue
 Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements Service national d'appareils de télécommu-	1 800 263-1136
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	Courriel	order@statcan.ca
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	relephone (Canada et Etats-Unis)	1 800 267-6677

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de nomes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

April 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 11

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Avril 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 11

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Marcelle Dion, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Marcelle Dion, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

(00)

Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		PAGE		PAGE
Se	lected Publications	4	Sélection de publications	4
Hiç	ghlights	5	Faits saillants	5
Та	ble		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month Canada	6	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois Canada	6
	Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories ¹ Foreign	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest ¹ Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories ¹ Foreign	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest ¹ Étranger	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44
3.	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46	 Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	46
Da	nta Quality and Methodology	48	Qualité des données et méthodologie	48
De	efinitions	48	Définitions	48
1 5	rior to April 1 1999 Northwest Territories includes		¹ Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest	

Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

OHIGHLIGHTS

November 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 2001 increased 2.4% amounting to 10.9 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in November 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 3.9 million cubic metres, a decrease of 18.0% over November 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent hydrocarbons for November 2001 is as follows: 8.5 million cubic metres (57.5%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (44.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased by 0.8% to 18.1 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in November 2000. Marketable Gas production for November 2001, amounted to 14.1 billion cubic metres, a decline of 1.9%

The disposition of natural gas for November 2001 is as follows: 0.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.7 billion cubic metres were exported; 6.0 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Novembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2001 a augmenté de 2,4% pour atteindre 10,9 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en novembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,9 millions de mètres cubes, soit une baisse de18,0% par rapport à novembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et hydrocarbures au cours du mois de novembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,5 millions de mètres cubes (57,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (44,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 0,8% pour atteindre 18,1 milliards de mètres cubes comparativement à 18,3 milliards de mètres cubes en novembre 2000. En novembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une baisse de 1,9%.

Au cours du mois de novembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante : 0,4 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	30 421.6 29 751.1	32 586.5	2 848.2 2 667.7	2 560.0 2 547.4	2 831.8 2 739.9	2 667.6 2 597.1	2 791.2 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	42 707.0 44 338.5	48 384.7	3 987.4 4 180.7	3 646.9 3 897.6	4 031.7 4 202.6	3 871.4 4 022.2	3 893.0 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	18 082.3 16 984.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	16 565.3 15 217.8	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9	Total Crude Oil	2001 2000	107 776.2 106 291.4	116 360.1	9 998.0 9 815.2	9 163.5 9 193.3	10 254.0 9 430.2	9 468.5 9 475.2	10 051.1 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	1 027.0 826.3	916.0	88.4 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	97.9 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	8 912.5 9 634.9	10 493.1	895.7 934.9	834.9 881.6	852.9 926.0	766.0 872.8	890.5 867.9
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	117 715.7 116 752.6	127 769.2	10 982.1 10 797.5	10 081.5 10 140.0	11 193.9 10 430.6	10 323.8 10 427.3	11 039.5 10 969.2
17 18	Imports	2001 2000	49 008.2 48 072.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	166 723.9 164 825.0	180 806.8	16 479.5 15 078.5	14 261.4 14 469.4	16 334.2 14 714.7	14 653.6 14 782.5	15 908.8 15 508.6
	Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2001	21 368.8		2 564.7	1 608.0	2 237.8	1 733.2	2 297.1
22	- Quebec	2000	17 315.7 19 550.5	19 036.4	1 748.5 1 802.8	1 719.8 1 762.4	1 296.1 1 978.4	1 789.7 1 652.5	1 413.5 1 867.3
2425	- Ontario	2000	20 275.8	22 433.0	1 769.4	1 550.0 2 287.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
26 27	- Manitoba	2000	24 965.6	27 334.5	2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
28		2000		*	-	:		-	•
30	- Saskatchewan	2001 2000	3 356.0 3 586.8	3 901.9	326.7 336.6	286.3 307.7	273.4 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31	- Alberta	2001 2000	21 632.1 22 480.5	24 511.0	2 244.2 2 052.9	2 025.4 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 958.4	1 488.9 2 062.0
33	- British Columbia	2001 2000	3 134.5 3 049.7	3 347.2	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 282.4	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	-	-		-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	94 463.0 91 674.1	100 564.0	9 606.6 8 439.0	8 237.9 8 206.9	9 311.6 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 506.0 8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	72 390.5 73 055.4	80 316.5	6 796.9 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.8 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4	-	89.5		88.9	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	72 568.9 73 055.4	80 316.5	6 886.4 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 886.7 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	416.7 300.2	214.8	205.8 - 190.0	- 149.6 80.7	139.5 147.7	70.0 157.4	593.4 - 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	276.2 367.5	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-1 000.9 - 572.2	- 692.9	- 255.3 -7.2	-43.3 - 114.5	-31.6 -0.3	-87.8 -16.3	-77.1 -4.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	166 723.9 164 825.0	180 806.8	16 479.5 15 078.5	14 261.4 14 469.4	16 334.2 14 714.7	14 653.6 14 782.5	15 908.8 15 508.6

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
			e mètres cubes		Novembre	Decembre	8		
								Approvisionnements :	
								Production intérieure :	
2 685.2 2 630.9	2 807.8 2 743.2	2 862.6 2 785.8	2 758.0 2 717.5	2 855.0 2 862.9	2 754.2 2 757.6	2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	
3 764.8 3 933.5	3 884.5 4 125.5	3 839.2 3 835.8	3 779.4 3 966.4	4 075.1 4 123.4	3 933.6 3 892.3	4 046.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4. 1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	
9 445.8 9 739.8	9 913.8 9 873.1	10 041.7 9 716.0	9 349.4 9 603.2	10 096.9 9 743.5	9 993.5 9 680.1	10 068.7	2001	Total pétrole brut	1
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	102.7 80.6	101.9 85.2	89.7	2001	Condensat	1
833.4 844.0	724.0 861.5	767.3 892.8	704.9 797.8	850.8 884.7	792.1 870.9	858.2	2001	Pentanes plus	
0 367.0	10 729.0	10 908.9	10 152.1	11 050.4	10 887.5		2001	Total prélèvements net	
0 661.6 3 998.4	10 814.9 4 693.8	10 688.3 4 378.6	10 478.2 4 408.7	10 708.8 3 630.6	10 636.2 3 881.4	11 016.6	2000	Importations	
4 357.0 4 365.4	4 836.3 15 422.8	4 855.3 15 287.5	4 045.6 14 560.8	3 457.0 14 681.0	4 732.1 14 768.9	4 965.2	2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
5 018.6	15 651.2	15 543.6	14 523.8	14 165.8	15 368.3	15 981.8	2000		1
								Utilisation:	
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	1 594.9 847.4	1 757.6 2 125.0	1 720.7	2001	Aux raffineries - Atlantique	
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1		1 586.5 1 705.9	1 795.3 1 818.0	2 157.2	2001	- Québec	
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 023.3	2 290.4 2 422.7	2 236.9 2 335.1	2 368.9	2001	- Ontario	
-	-	-	-	2 722.1	2 303.1	2 000.3	2000	- Manitoba	
360.8	374.3	382.3		318.5	288.6	0454	2001	- Saskatchewan	
336.9 1 695.9	373.3 2 284.4	330.1 2 334.1	1 709.5	374.6 1 947.2	305.4 2 110.5		2000	- Alberta	
2 043.4	2 141.3 309.7	2 169.0 290.6	285.3	1 986.3 265.8	2 076.9	2 030.5	2001	- Colombie-Britannique	
278.9	299.9	268.8	266.8	294.0	312.5	297.5	2000	- Territoires du Nord-Ouest	
7 975.6	9 478.4	8 869.8		8 003.3	8 492.0	-	2000 2001	Total livré aux raffineries	
8 127.2	8 992.8 6 427.8	8 796.7 6 303.5	8 044.1	7 630.9 6 974.0	8 972.9 6 546.1	8 889.9		Exportation aux États-Unis	
6 875 3		6 723.4		6 476.3	6 247.6	7 261.1		ango, milon man office	
6 875.3 6 844.6	6 735.9			0			2024	Expedicion dans disutres pour	
	6 735.9	0 723.4		-	:		2001 2000	Exportation dans d'autres pays Exportations totales	

-85.4

36.9

- 120.7

15 981.8

2001 2000

2001 2000

2001

2000

2001

2000

- 645.2

-34.4

26.5

39.5

133.2

41.7

14 365.4

15 018.6

- 149.1

-80.4

3.5

34.6

- 337.8

15 422.8 15 651.2

-31.7

93.2

82.7

36.3

30.9

-15.3

-90.1

15 287.5 15 543.6

754.5

-40.4

28.3

33.6

- 172.6

- 123.3

14 560.8 14 523.8

- 351.4

104.3

20.0

35.4

35.1

-81.1

14 681.0

14 165.8

- 144.4

261.2

23.6 31.6

- 148.4

- 145.0

14 768.9

15 368.3

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

45

47

48

49

50

51

52

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-				
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	7 781.2 7 684.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
5 6	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-		-	-	-	*	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	•	•	-	•		-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	7 781.2 7 684.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
11 12	Condensate	2001 2000	-		-	-	-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	•		-	-	•	-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	7 781.2 7 684.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
17 18	Imports	2001 2000		-	-		-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	7 781.2 7 684.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	2 049.3 707.5	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313.9 90.8
23 24	- Quebec	2001 2000	525.8 203.9	308.7		102.7	57.5	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	2 850.4 787.5	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.9
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		-			-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-		-	-	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	:	-	. •	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	*		-	-	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000				-		-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	5 425.5 1 698.9	1 927.4	118.9 102.9	376.1	327.1 132.9	382.3	627.8 90.8
39 40	Exports to the United States	2001 2000	2 327.6 5 981.7	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	39.4 708.6
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	-	-		-			-
43 44	Total Exports	2001 2000	2 327.6 5 981.7	6 554.1	549.4 698.0	263.4 726.8	370.3 595.9	286.7 668.8	39.4 708.6
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	28.1 3.6	-87.3	-15.5 -42.0	10.9 -72.6	-4.6 23.1	0.5 3.4	35.9 35.4
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-		•	•		-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	•	-	•		-	-	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	7 781.2 7 684.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703.1 834.8

								001, Terre-Neuve-et-Labrador	
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October	November	Decembe			
			mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembre	9		
								Approvisionnements:	
								Production intérieure :	
-	-	-	-		-		2001	Pétrole brut lourd	1
-	-	050.0	707.0		-		2000		2
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	829.7 641.1	710.0	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-		-		2001	Pétrole brut synthétique	5
							2000	Pétrole brut bitumineux	6 7
•	-				-	-	2000	retiole blut bituitilileux	8
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	829.7 641.1	710.0	2001	Total pétrole brut	9
-	755.5	403.4	741.0	755.5	041.1	710.0	2000 2001	Condensat	10 11
-		-			-		2000	Condonati	12
-	-	-	-		-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7		2001	Total prélèvements net	15
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0		, san processions not	16
		-		-	-		2001 2000	Importations	17 18
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000		20
								Utilisation :	
162.9 22.1	157.7	267.8	134.0 21.6	91.9 69.1	296.2 268.1	18.6	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- 00.4	31.9		110.1	151.8	71.8	404.0	2001	- Québec	23
30.1	96.0 447.5	77.8 223.7	210.0	407.0	245.0	104.8	2000	Ontorio	24 25
345.5 66.1	42.7	223.7	316.8 201.3	467.8 274.9	315.9 202.5	105.1		- Ontario	26
	-	-		-			2001 2000	- Manitoba	27 28
					7	-	2000	- Saskatchewan	29
•	-	-		-	-		2000	Saskatonewan	30
-					-		2001 2000	- Alberta	31 32
							2001	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	2000		34
-				-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9		2001	Total livré aux raffineries	37
118.3	138.7	77.8		344.0	470.6	228.5	2000		38
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	224.5 432.0		572.4	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-						2001	Exportation dans d'autres pays	41
-	•	-	-	-		-	2000		42

119.4

62.1

26.4

108.4

829.7

641.1

224.5

432.0

-61.9

-20.5

874.1

755.5

31.3

527.6

20.9 67.6

689.3

733.9

177.1

434.1

-16.4

-46.5

652.2

465.4

107.2

579.5

38.9

-61.4

707.0

741.0

158.9

548.3

-7.0

8.7

660.3

675.3

Exportations totales

Pertes et rectifications

Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Livraisons à d'autres acheteurs

43

44

45

46

47

48

49 50

51 52

2000 2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001

2000

2001 710.0 2000

572.4

-90.9

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	-		-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-	-	•	-	-	-	-
5 6	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-	- -	-	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-		•	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	-	•	-	•	-	-	-
11 12	Condensate	2001 2000	505.9 331.3	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	:	-		-		-	-
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	505.9 331.3	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
17 18	Imports	2001 2000	:	-	-	-	:	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	505.9 331.3	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
	D								
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25 26	- Ontario	2001 2000	45.7	-		2	-	-	•
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-			-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	-	-	**	-	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	:	-	-	-	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-		-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	45.7 36.2	36.2		-	:	:	15.1
39 40	Exports to the United States	2001 2000	290.3 192.9	234.2		42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	- -	-		-	-	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	290.3 192.9	234.2		42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	169.9 102.2	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3.0 17.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-				-	-	-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-			:	-	:	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	505.9 331.3	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre	November Novembre	December Décembre			
ousands of	cubic metres		mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	:	-	-				2001	Pétrole brut lourd	
-	-	-	:	-	-		2001	Pétrole brut léger et médium	
	-		- -	•	-		2001 2000	Pétrole brut synthétique	
	-		-	•	-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
-	-		-				2001 2000	Total pétrole brut	1
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	37.3	2001 2000	Condensat	1
	-		-	-	-		2001 2000	Pentanes plus	1
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	37.3	2001 2000	Total prélèvements net	1
-	-	-	-		-		2001 2000	Importations	1
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1
-	-	-		:	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	2
								Utilisation:	
	-		-		-			- Québec	2
	21.1	-	11.6	34.1	-	-	2000	- Ontario	2
	-	•	-	04.1	-	-	2000		1
-		-	-	-	v 7	-	2001 2000	- Manitoba	;
-	-		-	-	-	-	2001 2000	- Saskatchewan	
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	;
-	-	-	-	-			2001 2000	- Colombie-Britannique	;
	-	-	-				2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	;
	21.1		11.6	34.1	:		2001 2000	Total livré aux raffineries	;
-	-	15.9 47.7	-	62.9	95.9 35.8		2001	Exportation aux États-Unis	
			-	<i>52.3</i>		41.0	2001	Exportation dans d'autres pays	
-		15.9			95.9		2001	Exportations totales	
	47.5	47.7	40.1 34.7	62.9 19.6 -27.0	35.8 -43.4	41.3	2001	Variations nettes des stocks	
43.4			4/1 /	-2/()	2.9	-4.0	2000		
43.4 33.9	16.9	-10.4		-			2001	Livraisons à d'autres acheteurs	

55.9 37.3 51.7 34.7 53.7 35.9 52.5 38.7 2001 37.3 2000

47.5 38.0

43.4 33.9 TOTAL DE L'UTILISATION

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-	•		:	•	-	•
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	228.0 213.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	-			-		-	
7 8	Crude Bitumen	2001	:			-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	228.0 213.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
11	Condensate	2001 2000	-		*	-		-	
13	Pentanes Plus	2001	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2001	228.0 213.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
17	Imports	2000	•	231.2			20.4	-	-
18 19	TOTAL SUPPLY	2000 2001	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
20		2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	:	-	-	•			-
23	- Quebec	2001		-		-	-	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	228.0 213.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		-	-	2		-
29	- Saskatchewan	2001	-		•	-	-	-	
31 32	- Alberta	2001	-		:	-	-	-	
33	- British Columbia	2001				-	-	:	
35	- Northwest Territories	2000		•			-	-	
36 37	Total to Refineries	2000	228.0		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0
39	Exports to the United States	2000	213.2	231.2	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
40	Exports to Other Countries	2000	, _	•		-	-	-	
42 43		2000 2001							
44		2000 2001		•	•	•	•	-	
46		2000		•	•	•	-		
48	3	2000		-	٠	-	-		٠
49 50	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	2001		-			-	-	-
51 52		2001 2000	228.0 213.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
			mètres cubes		110101111111	Decembre			
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	-	-	-		2001	Pétrole brut lourd	
20.3	20.5 19.6	24.1	20.8	23.0	19.9		2001	Pétrole brut léger et médium	
-	-	20.7	20.2	18.2	17.8		2000	Pétrole brut synthétique	
		-		-	-		2000 2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
20.3	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8		2001	Total pétrole brut	
-	-	-	-	-	-	18.0	2001	Condensat	
-	-	-	-		-	-	2001	Pentanes plus	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	18.0	2001	Total prélèvements net	
	-	-	-	-			2001 2000	Importations	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation:	
-	- -		-				2001	Aux raffineries - Atlantique	
	-		-	:	-		2001 2000	- Québec	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	18.0	2001 2000	- Ontario	
-	-	-	:	-	:	-	2001 2000	- Manitoba	
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Saskatchewan	
	-	-	-		Ĵ	-	2001 2000	- Alberta	
-	-				-			- Colombie-Britannique	
-	-	-	=	-	:	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	18.0		Total livré aux raffineries	
	-		:	:	-			Exportation dans d'autres pays	
-	:		-				2001 2000 2001	Exportation dans d'autres pays Exportations totales	
	-		-	:	:			Variations nettes des stocks	
-	-	-			-	-	2000		

20.5

19.6

24.1

20.7

20.8

20.2

20.3 20.1 Livraisons à d'autres acheteurs

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

2001 2000

2001 2000

2001 18.0 2000

19.9 17.8

23.0

18.2

47 48

49 50

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000		-	-	•	-		-
3	Light and Medium Crude Oil	2001	586.9 566.9	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
5	Synthetic Crude Oil	2001		-			-	-	-
7	Crude Bitumen	2001					-	-	
9	Total Crude Oil	2001	586.9 566.9	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
11 12	Condensate	2001 2000	-		-		-	-	
13 14	Pentanes Plus	2001	-	_	-		-		
15 16	Total net Withdrawals	2001	586.9 566.9	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
17 18	Imports	2001					-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	586.9 566.9	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-		-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-		- '
25 26	- Ontario	2001 2000	54.4 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-		- -	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000	:	-			-	-	:
33 34	- British Columbia	2001 2000	:	-		:	-	-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-			-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	54.4 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
39 40	Exports to the United States	2001 2000	348.1 547.2	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000				:	•	-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	348.1 547.2	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	217.0 4.7	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2 5.6	28.5 -0.5	31.5 -0.1
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	:		-	-	-	-	-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-32.6 -12.9	-13.2	0.1 -3.5	-0.3 -4.0	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	586.9 566.9	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba	

TABLEAU	. Approvisio	nnement e	t utilisation de	petrole bru	t par source, I	par mois, 2000 -	- 2001, Manitoba
June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of	f cubic metre	s - milliers d	e mètres cubes				

Approvision	nnements	0
Production	intérieure	

								Production intérieure :	
	-		:	-	-		2001	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-		-	-			2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
•	-		-	-	-		2001	Pétrole brut bitumineux	7 8
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9
-	-		:	-	-		2001 2000	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-		2001 2000	Pentanes plus	13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	:	-	-	-			2001 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-		-	- -		-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	- -	-	-	-		2001 2000	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7		2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
:	- -	-	-	: 4			2001 2000	- Saskatchewan	29 30
	-		:	-	-		2001 2000	- Alberta	31 32
	-		-	-		-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-	-		-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7		2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-			2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	57.4 -0.1	-15.1 0.1	-8.1 -0.3	0.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	- -	-			-		2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-7.7 -0.4	-9.7 -0.1	6.9 -0.5	-0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

	BLE 1. Supply and Disposition o		Jan. to Nov. Jan. à Nov.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -					
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Medium and Heavy Crude Oil	2001 2000	17 667.1 17 111.8	18 764.2	1 649.0 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 634.9 1 574.4	1 528.8 1 472.4	1 611.2 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	4 954.2 5 014.5	5 470.4	463.3 461.2	420.3 439.3	467.6 472.0	428.2 444.9	443.2 454.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	:	-		:	•		
7	Crude Bitumen	2001 2000	:	-			•	:	
9	Total Crude Oil	2001 2000	22 621.3 22 126.3	24 234.6	2 112.3 1 970.9	1 903.8 1 898.7	2 102.5 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.4 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000	-	-			•	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	33.7 27.5	30.3	2.9 2.1	2.6 1.8	2.6 1.3	3.0 2.0	2.6 2.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	22 655.0 22 153.8	24 264.9	2 115.2 1 973.0	1 906.4 1 900.5	2 105.1 2 047.7	1 960.0 1 919.3	2 057.0 2 008.0
17 18	Imports	2001 2000	:		:	:		-	:
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	22 655.0 22 153.8	24 264.9	2 115.2 1 973.0	1 906.4 1 900.5	2 105.1 2 047.7	1 960.0 1 919.3	2 057.0 2 008.0
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000		-		-		:	: ,
23 24	- Quebec	2001 2000	-		:	-	•	-	
25 26	- Ontario	2001 2000	3 833.0 2 298.4	2 545.9	314.2 201.2	294.6 234.2	337.3 223.8	279.5 129.6	329.3 208.0
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		•	-	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	1 953.8 2 161.3	2 351.8	215.4 185.3	173.1 176.0	159.8 192.2	14.9 118.0	167.9 104.1
31 32	- Alberta	2001 2000	381.6 424.2	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	28.7 35.4	16.1 22.7	40.4 43.2
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	_				-	-
35 36	- Northwest Territories	2001		-		-			:
37 38	Total to Refineries	2001 2000	6 168.4 4 883.9	5 362.6	569.1 416.6	502.8 446.5	525.8 451.4	310.5 270.3	537.6 355.3
	Exports to the United States	2001 2000	16 122.3 16 551.9	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.0 1 539.0	1 431.3 1 658.2
41 42	Exports to Other Countries	2001	-					-	1 000.2
43 44	Total Exports	2001 2000	16 122.3 16 551.9	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.0 1 539.0	1 431.3 1 658.2
45 46	Net Inventory Changes	2001	- 198.8 -17.4	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	60.4 18.4	-67.7 34.6	33.0 -73.0
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	-						
49 50	Losses and Adjustments	2001	563.1 735.4	836.3	29.4 56.1	31.5 56.1	62.8 91.9	44.2 75.4	55.1 67.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	22 655.0 22 153.8	24 264.9	2 115.2 1 973.0	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
		2000	22 133.8	24 264.9	1 9/3.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre			
			mètres cubes		Novembre	Decembre	3		
								Approvisionnements:	
								Production intérieure :	
1 555.2 1 523.9	1 623.8 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.6 1 564.3	1 677.8 1 655.9	1 617.2 1 601.7	1 652.4	2001	Pétrole brut médium et lourd	
435.3 448.1	455.7 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.6 466.2	457.5 442.7	455.9	2001	Pétrole brut léger	
		-	*	*	-		2001	Pétrole brut synthétique	
-		_	-	-		•	2000	Pétrole brut bitumineux	
1 990.5	2 079.5	2 126.1	2 070.1	2 150.4	2 074.7	•	2000 2001	Total pétrole brut	
1 972.0	2 061.1	2 074.8	2 012.6	2 122.1	2 044.4	2 108.3	2000	·	
	-	-	-	-	-	-	2001	Condensat	
3.5 2.6	3.8 3.2	3.9 3.4	3.6 2.9	3.7 3.3	1.5 2.9	2.8	2001 2000	Pentanes plus	
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 111.1	2001 2000	Total prélèvements net	
-	-		:	-	-	_	2001 2000	Importations	
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 111.1	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
1 374.0	2 004.5	2 070.2	2 013.3	2 125.4	2 047.3	2 111.1	2000		
								Utilisation:	
-	~	-	-	-	-		2001	Aux raffineries - Atlantique	
	-	-		-	-	-	2001	- Québec	
357.5	339.8	394.8	380.2	392.1	413.7	۰	2000	- Ontario	
159.1	190.0	255.2	208.4	228.0	260.9	247.5	2000		
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	
201.1 191.4	201.2 249.5	245.3 229.5		182.1 285.4	151.8 186.5	190.5	2001 2000	- Saskatchewan	
41.7 43.2	33.6 44.6	33.4 42.3		38.7 42.0	36.0 40.1	40.7	2001 2000	- Alberta	
-	-		•	-			2001 2000	- Colombie-Britannique	
-	-			:	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
600.3	574.6	673.5		612.9	601.5		2001	Total livré aux raffineries	
393.7 1 443.4	484.1 1 483.6	527.0 1 367.0	1 313.2	555.4 1 547.5	487.5 1 417.4	478.7	2001	Exportation aux États-Unis	
1 466.8	1 454.7	1 500.8		1 491.9	1 515.9	1 562.6	2000	Exportation dans d'autres pays	
					-	•	2000		
1 443.4	1 483.6	1 367.0	1 313.2	1 547.5	1 417.4		2001	Exportations totales	

-13.9

60.2

39.0

65.3

2 083.3 2 064.3 32.9

56.6

65.6

2 130.0 2 078.2 54.3

-63.8

46.4

62.4

2 073.7 2 015.5

-51.2

29.3

1.5

84.8

1 994.0 1 974.6 Variations nettes des stocks

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

TOTAL DE L'UTILISATION

2001 -31.1 2000

100.9 2000

2 111.1 2000

2001

2000

2001

2001

-63.7

121.0

2 076.2 2 047.3

35.0

8.9

-81.9

2.8

75.6

75.3

2 154.1 2 125.4 45 46

47

48

49 50

51

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
Supply:								
Domestic production :								
Heavy Crude Oil	2001 2000	12 754.5 12 639.3	13 822.3	1 199.2 1 158.0	1 076.5 1 088.0	1 196.9 1 165.5	1 138.8 1 124.7	1 180.0 1 149.6
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	25 561.4 27 205.4	29 681.6	2 474.6 2 564.9	2 211.5 2 426.0	2 463.9 2 569.5	2 359.9 2 487.0	2 363.7 2 432.9
Synthetic Crude Oil	2001	18 082.3 16 984.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9	1 815.8	1 459.9	1 765.2 1 747.2
Crude Bitumen	2001	16 565.3		1 551.1	1 349.7	1 574.7	1 469.6	1 601.7 1 415.0
Total Crude Oil	2001	72 963.5		6 836.2	6 244.6	7 051.3	6 428.2	6 910.6 6 744.7
Condensate	2001	423.8		41.2	37.2	39.6	39.6	42.1 37.3
Pentanes Plus	2001	8 254.8		834.9	772.2	791.0	705.6	830.1 810.4
Total net Withdrawals	2001	81 642.1		7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8 7 592.4
Imports	2001	-	00 100.1	-		-		7 392.4
TOTAL SUPPLY	2000	81 642.1	•	7 712.3	7 054.0	7 881.9	7 173.4	7 782.8
	2000	81 448.8	89 136.1	7 618.2	7 127.9	7 131.5	7 318.9	7 592.4
Disnosition ·								
	0004							
To refinences - Atlantic	2001	-	-	-	-	-	*	-
- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Ontario	2001 2000	6 352.3 8 800.4	9 460.8	674.2 1 005.9	653.8 862.5	789.1 921.3	576.9 900.5	432.2 635.5
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-		
- Saskatchewan	2001 2000	1 402.2 1 425.5	1 550.1	111.3 151.3	113.2 131.7	113.6 134.5	105.4 137.5	122.3 209.4
- Alberta	2001 2000	19 152.6 20 813.9	22 597.3	1 985.0 1 981.7	1 790.3 1 931.6	1 853.7 1 813.8	1 449.8 1 868.5	1 300.0 1 929.6
- British Columbia	2001 2000	2 433.4 2 056.0	2 311.7	252.3 195.0	229.3	171.1	250.9	207.8 167.0
- Northwest Territories	2001 2000		-	e .	-		-	-
Total to Refineries	2001 2000	29 340.5 33 095.8	35 919.9	3 022.8 3 333 9	2 786.6 3 108 8	2 927.5	2 383.0	2 062.3 2 941.5
Exports to the United States	2001 2000	53 300.5 49 143.1		4 683.8	4 378.8	4 895.6	4 785.7	5 309.6 4 871.4
Exports to Other Countries	2001 2000	178.4		89.5	-	88.9	-	
Total Exports	2001	53 478.9 49 143.1	54 165 4	4 773.3 4 528 1	4 378.8	4 984.5	4 785.7	5 309.6 4 871.4
Net Inventory Changes	2001	121.3		172.0	-48.1	31.2	125.8	476.1
Deliveries to Other Purchasers	2001	276.2		36.0	21.7	28.0	13.4	- 168.8 38.9
Losses and Adjustments	2001	-1 574.8		- 291.8	-85.0	-89.3	- 134.5	- 104.1
	2000	1 457.4	-1 037.3	-70.3	- 100.7	- 101.0	- 104.8	-83.9
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	Heavy Crude Oil 2001 2000 200	Supply : Domestic production :	Supply : Domestic production :	Man. à Nov. Année 2000 Janvier Thousands of cubic metres - milliers de month of the mont	Man. A Nov. Mande 2000 Janvier Fevrier	Marcia M	Supply S

TABLEAU 1	. Approvisio	nnement e	t utilisation de	pétrole bru	t par source, p	par mois, 2000 - 2001, Alberta	
June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
thousands of	f cubic metre	s - milliers d	e mètres cubes	3			

	Juin	Jullet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	0		
thou	isands (of cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	5					
									Approvisionnements : Production intérieure :	
	1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 177.2 1 207.0	1 137.0 1 155.9	1 183.0	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
	2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 313.8 2 498.8	2 238.6 2 419.8	2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
	1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
	1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 563.1	2001	Pétrole brut bitumineux	7
	6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 657.8 6 463.0	6 681.3 6 605.9	6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
	36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	38.1 36.4	40.8 38.1	43.9	2001	Condensat	11 12
	773.4 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5		792.8 820.6	737.5 809.0	797.1	2001	Pentanes plus	13 14
	7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
	-	-	-	7 204.0	-	-	-	2001	Importations	17 18
	7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8		7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 687.3	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
			. 010.0	, 204,0	7 020.0	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		2000		2.0
									Hilliantion	
								2001	Utilisation : Aux raffineries - Atlantique	21
						1	-	2000	- Québec	22
	601.1	- 	420.1	206.0	- - -	600.1		2000	- Ontario	24 25
	631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8		549.4 800.2	622.1 671.6	660.4			26 27
				-	-	-	-	2001	- Manitoba	28
	159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	83.1	136.4 89.2	136.8 118.9	124.6		- Saskatchewan	29 30
	1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 829.6	1 765.6 1 733.0	1 929.4 1 822.3	1 783.4		- Alberta	31 32
	216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6		159.8 248.2		255.7	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
		-		-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0		2 611.2 2 870.6		2 824.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	5 245.3 4 695.4		4 717.9 4 664.1		5 125.2 4 427.8		5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
		•		-	-	-		2001 2000		41 42
	5 245.3 4 695.4		4 717.9 4 664.1		5 125.2 4 427.8		5 022.3	2001 2000		43 44
	- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1		- 228.6 146.5		43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
	26.5 39.5		36.3 30.9		20.0 35.4		36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	124.9 -50.8		- 122.4 - 201.3		-39.1 - 160.3		- 239.9	2001 2000		49 50
	7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8		7 488.7 7 320.0		7 687.3	2001		51 52

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands o	f cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
ly:								
stic production:								
Crude Oil	2001 2000	-		es 10				-
d Medium Crude Oil	2001	2 286.1 2 341.0	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
ic Crude Oil	2001 2000					-		
Bitumen	2001 2000		*	-	:	-	•	
rude Oil	2001 2000	2 286.1 2 341.0	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
sate	2001	97.3 87.0	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	8.9 9.3
es Plus	2001 2000	540.0 519.0	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
et Withdrawals	2001 2000	2 923.4 2 947.0	3 217.3	260.9 239.9	245.1	270.2	283.2	246.6
	2001 2000	2 347.0	0217.0	233.9	240.9	259.9	281.3	297.1
SUPPLY	2001	2 923.4	-	260.9	245.1	270.2	283.2	246.6
	2000	2 947.0	3 217.3	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
sition:								
eries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	•	*	-	-
- Quebec	2001 2000	-	*	-	-			-
- Ontario	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Manitoba	2001 2000	:		-	*		-	-
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	•	:	:	:	_
- Alberta	2001 2000	2 097.9 1 242.4	1 448.8	219.7 41.1	200.0 54.6	210.8 48.1	232.9 67.2	148.5 89.2
- British Columbia	2001 2000	701.1 993.7	1 035.5	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 139.7	109.0 96.7
- Northwest Territories	2001 2000		*		-	-	-	-
Refineries	2001 2000	2 799.0 2 236.1	2 484.3	262.0 149.2	239.5 149.0	252.3 110.1	280.9 206.9	257.5
to the United States	2001 2000	1.7 638.6	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	185.9 - 89.5
to Other Countries	2001 2000	′ "		-	-	-	-	69.5
xports	2001 2000	1.7	647.2	70.6	1.7			-
entory Changes	2001 2000	638.6 78.7 -88.5	647.3	79.6 -8.3	61.5 -23.4	99.8 22.6	87.7 -0.8	89.5 25.3
es to Other Purchasers	2001	-00.5	-93.7	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
and Adjustments	2000	44.0	470.4	7.2	27.3	-4.7	3.1	-36.2
DISPOSITION	2001	2 923.4		10.5 260.9	20.1 245.1	10.2 270.2	13.5 283.2	12.5 246.6
		2000	2000 160.8 OSITION 2001 2 923.4	2000 160.8 179.4 OSITION 2001 2 923.4	2000 160.8 179.4 10.5 OSITION 2001 2 923.4 260.9	2000 160.8 179.4 10.5 20.1 OSITION 2001 2 923.4 260.9 245.1	2000 160.8 179.4 10.5 20.1 10.2 OSITION 2001 2 923.4 260.9 245.1 270.2	2000 160.8 179.4 10.5 20.1 10.2 13.5 OSITION 2001 2 923.4 260.9 245.1 270.2 283.2

July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe Décembre			
				110101111110	Decembre			
							Approvisionnements:	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-		2001	Pétrole brut lourd	2
217.0	223.0	214.4	211.3	208.5		2001	Pétrole brut léger et médium	
-	-		211.0			2001	Pétrole brut synthétique	
-		-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	
	-		-		-		Takal - Gusta lama	
231.2	211.8	201.0	211.6	208.5	211.3		i otal petrole brut	1
8.4 7.1	8.2 6.5	8.2 7.4	10.9 8.3	8.6 8.4	8.5	2001 2000	Condensat	1
49.1 48.1	50.0 48.6	45.3 49.9	46.3 51.5	45.4 51.2	50.5	2001 2000	Pentanes plus	
274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	262.5 260.7	270.3	2001	Total prélèvements net	
-	-	-				2001	Importations	
274.5	281.2	267.9	268.5	262.5		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
							Hailingtion .	
						2001		
-	-	-		-	-		Aux ramneries - Atlantique	
-	-	-	-		-	2001 2000	- Québec	
-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Ontario	
-	-	-	-			2001 2000	- Manitoba	
			:	<u>"</u> :	_	2001	- Saskatchewan	
226.1			142.9	145.1	206.4	2001	- Alberta	
38.4	26.4	85.3	106.0	93.1		2001	- Colombie-Britannique	
118.1	105.2	41.1	45.8			2001	- Territoires du Nord-Ouest	
264.5					-		Total livré aux raffineries	
213.4					248.2	2000		
81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7		Exponation aux Etats-Onis	
-		-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	
81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2001	Exportations totales	
4.7	-15.0		23.9		-5.2	2001	Variations nettes des stocks	
	217.0 231.2 217.0 231.2 8.4 7.1 49.1 48.1 274.5 286.4 274.5 286.4 274.5 286.4 274.5 286.4	Juillet Août cubic metres - milliers de 217.0 223.0 231.2 211.8 - - 217.0 223.0 231.2 211.8 8.4 8.2 7.1 6.5 49.1 50.0 48.1 48.6 274.5 281.2 286.4 266.9 - - -<	Juillet Août Septembre cubic metres - milliers de mètres cubes 217.0 223.0 214.4 231.2 211.8 201.0 217.0 223.0 214.4 231.2 211.8 201.0 8.4 8.2 8.2 7.1 6.5 7.4 49.1 50.0 45.3 48.1 48.6 49.9 274.5 281.2 267.9 286.4 266.9 258.3 274.5 281.2 267.9 286.4 266.9 258.3 274.5 281.2 267.9 286.4 266.9 258.3 274.5 281.2 267.9 286.4 266.9 258.3 264.5 274.1 213.7 264.5 274.1 213.7 81.8 26.1 10.2 81.8 26.1 10.2	Juillet Août Septembre Octobre cubic metres - milliers de mètres cubes	Juillet Août Septembre cubes Octobre Novembre 217.0 223.0 214.4 211.3 208.5 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 217.0 223.0 214.4 211.3 208.5 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 8.4 8.2 8.2 10.9 8.6 7.1 6.5 7.4 8.3 8.4 49.1 50.0 45.3 46.3 45.4 48.1 48.6 49.9 51.5 51.2 274.5 281.2 267.9 268.5 262.5 286.4 266.9 258.3 271.4 260.7 274.5 281.2 267.9 268.5 262.5 286.4 266.9 258.3 271.4 260.7 286.4 266.9 258.3 271.4 260.7 266.4 266.9 258.3 271.4 260.7 95.3	Juillet Acūt Septembre cubes Octobre Novembre Décembre cubers 217.0 223.0 214.4 211.3 208.5 211.3 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 231.2 211.8 201.0 211.6 201.1 211.3 8.4 8.2 8.2 10.9 8.6 8.5 7.1 65.5 7.4 8.3 8.4 8.5 49.1 50.0 45.3 46.3 45.4 45.5 48.1 48.6 49.9 51.5 51.2 50.5 274.5 281.2 267.9 268.5 262.5 270.3 274.5 281.2 267.9 268.5 262.5 270.3 274.5 281.2 267.9 268.5 262.5 270.3	Juillet Août Septembre withers cubes Octobre Novembre Décembre cubic metres - milliers de mêtres cubes	Approvisionnements

5.3 5.7

274.5 286.4

22.1

46.6

281.2 266.9

3.9

23.9

267.9 258.3

-4.3 2.4

268.5 271.4

11.2 7.2

262.5

260.7

9.1 8.2

262.8

284.2

Livraisons à d'autres acheteurs

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

47

48

49

50

51 52

18.6

270.3 2000

2001

2000

2001

2000

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	00 - 2001, Nor February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-	-	-		-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	.1 309.2 1 313.3	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	•	-	-		-
7	Crude Bitumen	2001 2000	•	-		•	•	-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 309.2 1 313.3	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
11	Condensate	2001 2000	•	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •		-	-	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	84.0 94.1	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	1 393.2 1 407.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
17 18	Imports	2001 2000	- ,	-	-	-	-	-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 393.2 1 407.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-		-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	1 393.3 1 409.7	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-		-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	-	-	•	•	-	-	40
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
35 36		2001 2000		-		-	:	-	-
37 38		2001 2000	1 393.3 1 409.7	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
39 40		2001 2000	-	-		•	-	-	
41 42		2001 2000	, m	40	•	-	-	-	-
43 44		2001 2000	•		-		:		
45 46		2001 2000	0.9 -0.9	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4 9.1	-0.2 -9.1
47 48		2001 2000	-			-		-	
49 50		2001 2000	-1.0 -1.4	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0.2 -0.1
51 52		2001 2000	1 393.2 1 407.4	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0

-	-	-	:		-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	•	- -		-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-		-	-	-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	126.0 128.6	138.1 125.1	127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
		-	-	-	-		2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	:	:	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-	:	-		-		2001 2000	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-9.7 -0.9	-2.7 5.2	2.0	5.4 -0.7	-5.7 -0.7	1.5	2001	Variations nettes des stocks	45 46
	-	-	-	-	-		2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1 0.4	0.3 -0.4	0.1	-0.2 -0.4	- -0.2		2001	Pertes et rectifications	49 50
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	132.4 124.2	128.7	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	f cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production :								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	•			-	-		
3	Light and Medium Crude Oil	2001					-		
5	Synthetic Crude Oil	2001				•		•	
6	Crude Bitumen	2000	-	*	-				
8		2000	•	-	-	-	-	-	
10	Total Crude Oil	2001			-		•	-	
11 12	Condensate	2001	-	*	-	-	-	-	
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	•	_	*	-	-	•	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000							
17	Imports	2001	49 008.2	50.007.0	5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3
18 19	TOTAL SUPPLY	2000	48 072.4 49 008.2	53 037.6	4 281.0 5 497.4	4 329.4 4 179.9	4 284.1 5 140.3	4 355.2 4 329.8	4 539.4 4 869.3
20		2000	48 072.4	53 037.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	19 319.5 16 608.2	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983.2 1 322.7
23 24	- Quebec	2001 2000	19 024.7 20 035.7	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 088.4
25 26	- Ontario	2001 2000	10 664.0 11 428.5	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018.8 1 128.3
27 28	- Manitoba	2001	•		-				
29	- Saskatchewan	2001	-		•	•	-	-	
30	- Alberta	2000	-	-	-	•	•		
32	- British Columbia	2000		-	•	-	-	-	
34		2000	-	-	•	-		•	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	-	-	* *	-	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	49 008.2 48 072.4	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
39 40	Exports to the United States	2001 2000			-				
41 42	Exports to Other Countries	2001	,			•	-	-	
43	Total Exports	2000 2001		-	•	-		•	
44	Net Inventory Changes	2000 2001	-0.4	**	-	16.5	-4.2	- -1.2	-11.2
46		2000	-3.3	-3.3	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-11.2
47 48		2001	-	-		-		-	
49 50		2001 2000	0.4 3.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2 1.0	11.2
51	TOTAL DISPOSITION	2001	49 008.2		5 497.4	4 179.9	5 140.3	4 329.8	4 869.3

July			October	November				
				Novembre	Decembre)		
							Production intérieure :	
	_					2001		
-	-	•	-	-	-	2000		
-	-	-	-	-	-	2001	Pétrole brut léger et médium	
-	-	:	:			2001	Pétrole brut synthétique	
-	-			_		2000	Pétrole brut bitumineux	
-	-	-	-	-	-	2000		
	:			-	-	2001	Total pétrole brut	1
-	-		-		-	2001	Condensat	1
-	-	-	-	-		2001	Pentanes plus	1
					•		Total prálàvamente net	
•	-	•	•		•	2000	·	
4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3		3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 965.2	2001	Importations	
4 693.8	4 378.6		3 630.6	3 881.4	4 965 2	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
7 000.0	7 000.0	4 040.0	0 407.0	7702.1	4 300.2	2000		
							Iltilisation :	
2 010.5 1 921.9			1 503.0 778.3	1 461.4 1 856.9	1 702.1	2001	Aux raffineries - Atlantique	
1 834.9 1 784.7			1 434.7 1 705.9	1 723.5 1 818.0	2 052.4	2001	- Québec	
848.4	1 064.7	868.6	692.9	696.5		2001	- Ontario	
1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7		- Manitoba	
-	-	-				2000		
-	-			:		2001 2000	- Saskatchewan	
-		-	-			2001	- Alberta	
	-			-		2001	- Colombie-Britannique	
-	-		-		-		- Torritaires du Nord-Ouest	
-	-		-	-	-	2000	- Territories da Nota-Odest	
4 693.8 4 836.3			3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	
-				-		2001	Exportation aux États-Unis	
-			-	-	•	2000		
		. <u>.</u>				2001	Exportation dans d'autres pays	
:		. <u>.</u>	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays Exportations totales	
	Juillet cubic metres	Juillet Août cubic metres - milliers de	Juillet Août Septembre cubic metres - milliers de mêtres cubes	Juillet Août Septembre oubes Octobre cubic metres - milliers de mètres cubes	Juillet Août Septembre cubes Octobre Novembre cubic metres - milliers de mètres cubes Août Août	Juillet Août Septembre Octobre Novembre Décembre cubic metres - milliers de mètres cubes A 693.8 4 378.6 4 408.7 3 630.6 3 881.4 4 965.2 4 693.8 4 378.6 4 408.7 3 630.6 3 881.4 4 965.2 4 693.8 4 378.6 4 408.7 3 630.6 3 881.4 4 965.2 4 693.8 4 378.6 4 408.7 3 630.6 3 881.4 4 965.2 4 836.3 4 855.3 4 045.6 3 457.0 4 732.1 4 965.2 1 921.9 1 683.4 1 270.1 778.3 1 856.9 1 702.1 1 834.9 1 879.2 1 563.3 1 434.7 1 723.5 1 705.9 1 818.0 2 052.4 848.4 1 064.7 868.6 692.9 696.5 1 210.7 1 129.7 1 253.6 915.8 972.8 1 057.2 1 210.7 4 693.8 4 378.6 4 408.7 3 630.6 3 881.4	Juillet Août Septembre oubes Octobre Novembre Décembre cubic metres - milliers de mêtres cubes 2001 2001 2001 2001 2001 2000	Julilet Août Septembre octobs Octobre Décembre cubic metres - milliers de mêtres cubes - mêtres cubes

41.9

-41.9

4 693.8

4 836.3

3 998.4 4 357.0 -33.2

33.2

4 378.6

4 855.3

3.8

-3.8

4 408.7

4 045.6

-12.8

12.8

3 630.6

3 457.0

3 881.4 4 732.1 Variations nettes des stocks

TOTAL DE L'UTILISATION

Pertes et rectifications

Livraisons à d'autres acheteurs

45

46

47

48

49

50

51

52

2001 2000

2001 2000

2001 2000

2001

4 965.2 2000

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15			
	Supply:								
1	Gross new production	2001	202 715.4		19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2	Less field flared and waste	2000 2001	197 719.7 1 999.4	217 365.6	18 728.0 192.5	17 586.7 178.4	18 237.5 207.5	17 451.5 178.6	18 065.9
4		2000	2 248.1	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	194.7 204.6
5	Net new production	2001 2000	200 716.0 195 471.6	214 907.6	19 265.1 18 526.1	17 479.0 17 384.9	18 618.2 18 018.3	17 885.3 17 255.8	18 542.3 17 861.3
7	Less injected and stored	2001 2000	13 950.7 12 630.0	13 338.7	734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
9	Net withdrawals	2001	186 765.3	13 336.7	767.1 18 530.9	736.3 16 804.0	952.3 17 789.8	1 309.8 16 594.8	1 596.6 16 757. 1
0	Field disposition and usage	2000 2001	182 841.6 4 659.0	201 568.9	17 759.0 436.2	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
2	•	2000	4 333.2	4 772.0	392.0	396.0 373.8	417.9 388.2	411.1 360.3	399.0 374.7
3	Gathering system disposition and use	es 2001 2000	3 730.1 3 248.0	3 548.1	382.2 365.5	319.3 350.0	384.4 312.1	346.0 304.7	327.6 304.8
5	- Shrinkage (1)	2001 2000	16 255.8		1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
7	- Plant uses (2)	2000	16 769.3 5 387.2	18 394.8	1 579.6 505.7	1 524.6 475.0	1 570.9 504.7	1 446.2 484.3	1 513.6 500.5
B 9	- Adjustment	2000	5 464.3	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
9	·	2001 2000	139.2 732.4	1 014.9	388.0 296.4	436.2 308.5	16.2 83.7	- 107.7 - 234.7	- 137.7 -70.2
1	Deliveries of marketable gas	2001 2000	156 594.0 152 294.4	167 789.9	15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.5	14 195.3
3	Total disposition	2001	186 765.3		14 576.1 18 530.9	13 581.1 16 804.0	14 175.9 17 789.8	13 549.2 16 594.8	13 637.9 16 757.1
4	Total marketable gas	2000 2001	182 841.6	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
5		2000	156 594.0 152 294.4	167 789.9	15 253.6 14 576.1	13 888.7 13 581.1	14 892.4 14 175.9	14 108.5 13 549.2	14 195.3 13 637.9
7	Received from distributor storage	2001 2000	19 220.9 16 243.1	20 345.4	4 166.3 3 663.7	3 613.5 3 480.6	2 322.7 1 973.7	1 661.1 1 207.5	1 449.9
9	Imports	2001	1 360.8		168.5	160.9	136.5	141.9	513.2 143.4
1	Other receipts	2000 2001	1 388.8	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
3	TOTAL MET CURRY	2000	-	-	-	-	-	-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	177 175.7 169 926.3	189 762.7	19 588.4 18 343.2	17 663.1 17 133.7	17 351.6 16 432.2	15 911.5 14 833.0	15 788.6 14 231.3
	Disposition:								
5	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-				_		
7	- Prince Edward Island	2000 2001		-	-	-	•	-	
3		2000	-	-		-	-	-	
)	- Nova Scotia	2001 2000		*	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001	-					•	
3	- Quebec	2000 2001	4 651.2	-	675.2	-	504.0	404.0	
5	Optorio	2000	5 507.0	6 253.2	796.4	622.3 707.0	584.0 635.4	404.0 550.8	300.0 397.5
)	- Ontario	2001 2000	8 621.7 9 540.0	11 256.8	1 822.4 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 473.2 1 310.5	951.7 1 070.9	439.2 633.4
7	- Manitoba	2001 2000	1 243.0	1 626 6	241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
)	- Saskatchewan	2001	1 330.4 1 391.5	1 626.6	284.6 255.2	214.1 284.4	165.3 207.6	119.2 132.2	66.3 68.7
)	- Alberta	2000	1 467.9	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
)		2001 2000	18 585.5 20 515.4	22 887.6	2 185.8 2 428.7	2 170.1 2 187.8	1 996.9 2 094.3	1 808.2 1 934.6	1 679.7 1 641.0
}	- British Columbia	2001 2000	3 155.5 3 477.6	4 057.6	491.4 581.5	471.4	401.8	311.1	203.2
	- Yukon	2001	. •	4 037.0	301.3	483.9	451.3	314.6	260.2
,	- Northwest Territories	2000	84.0	-	0.1	7.0			
}		2000	78.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	6.7 7.4	7.7 7.2	8.3 8.1
)	- Nunavut	2001 2000	•			-			
	Total utility sales	2001	37 732.4		5 679.2	5 369.3	4 863.9	3 726.8	2 758.4
}	Exports	2000 2001	41 916.9 99 562.8	47 943.4	6 225.4 10 684.7	5 642.6 9 074.1	4 854.5 9 340.0	4 141.2 8 508.1	3 084.0
	Direct sales (excluding utilities)	2001	90 763.7	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	8 456.6 7 916.9
		2001 2000	22 095.4 21 556.9	23 799.4	2 503.4 2 726.6	2 326.7 2 649.1	2 327.1 2 394.9	2 040.1 2 059.5	1 774.8 1 858.1
	Deliveries to distributor storage	2001 2000	13 240.3	0.002.5	121.0	263.7	304.1	1 347.3	2 475.3
	Line pack fluctuation	2001	9 634.1 -48.0	9 893.5	204.1 32.1	182.1 43.9	179.7 75.6	672.8 -30.0	1 080.0 -7.0
	Pipeline Fuel	2000	1 016.6	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
		2000	4 851.8 5 280.6	5 763.7	554.1 538.4	533.9 498.0	444.6 492.4	364.5 448.4	352.1 451.7
	Pipeline losses	2001 2000	- 259.0 - 242.5	42.3	13.9	51.5	-3.7	-45.3	-21.6
	TOTAL NET DISPOSITION	2001	177 175.7	42.0	-65.1 19 588.4	- 105.8 17 663.1	-29.3 17 351.6	- 133.9 15 911.5	- 132.2 15 788.6
		2000	169 926.3	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

⁽²⁾ Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001. Canada

	June	July	August	September	October	November	December			
or	Juin s de mètres	Juillet cubes à une n	Août ression de 1	Septembre 01.325 kilopasca	Octobre Is et à 15 dec	Novembre rés celsius	Décembre			
01	3 40 11101100	odboo d dilo p	10000011 40 1	01.020 kilopasca	is et a 10 deg	163 0613103				
1	17.000.0	10.754.5	40 500 4	47.040.0	40.704.0	40.004.4			Approvisionnements:	
	17 896.9 17 228.5	18 754.5 17 882.8	18 598.4 18 204.4	17 648.3 17 418.7	18 794.6 18 468.0	18 281.1 18 447.7	19 645.9 2	2001	Production originale brute	
	175.9 197.6	188.1 206.2	179.9 222.5	173.8 211.4	172.6 202.9	157.4 184.3	209.9 2	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
	17 721.0	18 566.4	18 418.5	17 474.5	18 622.0	18 123.7	2	2001	Production originale nette	
	17 030.9 1 825.4	17 676.6 1 633.0	17 981.9 1 395.8	17 207.3 1 365.5	18 265.1 1 390.7	18 263.4 1 027.0	19 436.0 2	2000 2001	Moins gaz injecté et stocké	
	1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7 2	2000	Wolfis gaz filjecte et stocke	
	15 895.6 15 633.2	16 933.4 16 142.5	17 022.7 16 511.7	16 109.0 16 127.5	17 231.3 17 318.7	17 096.7 17 423.7	18 727.3 2	2001	Prélèvements nets	
	391.8 374.8	444.8 389.4	448.2 382.9	410.5 379.9	454.4 408.2	449.1 509.0		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers	
	292.1	332.4	303.8	285.0	383.4	373.9	2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
	282.8 1 434.9	302.9 1 559.0	266.4 1 593.2	276.2 1 285.2	288.8 1 615.3	193.8 1 515.0	300.1 2	2000		
	1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 501.7	1 561.1	1 596.0	1 625.5 2		- Pertes lors de traitement (1)	
	492.9 488.5	470.3 455.3	480.2 484.0	470.7 461.0	516.6 465.8	486.3 490.3	584.9 2	2001	- Utilisation dans les usines (2)	
	- 135.5	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	2	2001	- Rectifications	
	- 203.8 13 419.4	-30.0 14 259.7	111.4 14 241.4	106.1 13 512.5	122.8 14 702.7	242.2 14 119.8	282.5 2	2000	Livraison de gaz marchand	
	13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5 2	2000		
	15 895.6 15 633.2	16 933.4 16 142.5	17 022.7 16 511.7	16 109.0 16 127.5	17 231.3 17 318.7	17 096.7 17 423.7	18 727.3	2001	Disposition total	
	13 419.4 13 196.5	14 259.7 13 540.2	14 241.4 13 770.5	13 512.5 13 402.6	14 702.7 14 472.0	14 119.8 14 392.4	15 495.5 2	2001	Total du gaz marchand	
	1 106.9	925.1	1 225.4	409.1	864.0	1 476.9	2	2001	Destockage par les distributeurs	
	669.8 122.0	518.9 148.2	759.4 60.8	497.0 55.7	772.5 94.3	2 186.8 128.6	4 102.3 2	2000	Importations	
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2	2000		
		-	-	-	-	-		2001 2000	Autres arrivages	
	14 648.3 13 983.7	15 333.0 14 155.9	15 527.6 14 627.6	13 977.3 14 029.5	15 661.0 15 369.7	15 725.3 16 786.5	19 836.4	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
									Utilisation:	
		_				-	2	2001	Ventes des services - TNL.	
	-	-	-	•		-	- 2	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	
	-	-	-	:		-		2001		
		-	-	-		-		2001	- Nouvelle-Écosse	
	-	-		-		-	2	2001	- Nouveau-Brunswick	
	277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7		2000	- Québec	
	335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 2	2000		
	291.2 350.3	244.1 343.1	266.9 332.1	318.3 369.5	479.6 562.5	770.4 942.7	1 716.8	2001 2000	- Ontario	
	43.0 52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	44.4 59.2	107.3 102.2	118.8 185.7	296.2	2001	- Manitoba	
	39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	2	2001	- Saskatchewan	
	49.4 1 311.0	33.6 1 363.9	35.4 1 262.4	64.9 1 255.7	114.6 1 701.2	212.9 1 850.6	307.1 2	2000	- Alberta	
	1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000		
	160.8 194.8	140.8 144.7	135.4 155.9	146.4 158.8	300.8 276.3	392.4 455.6	580.0	2001 2000	- Colombie-Britannique	
		-				-		2001	- Yukon	
	8.0	8.3	7.4	7.3	7.9	7.3	2	2001	- Territoires du Nord-Ouest	
	6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0 2	2000	- Nunavut	
	•	-	-	-	•	-	- 2	2000		
	2 130.7 2 421.1	2 096.4 2 453.3	2 012.8 2 512.2	2 127.0 2 607.8	3 159.3 3 463.3	3 808.6 4 511.5	6 026.5	2001 2000	Total des ventes services de gaz	
	8 387.2	9 400.6	9 515.1	8 344.7	9 190.6	8 661.1		2001	Exportations	
	8 018.6 1 629.9	8 348.3 1 577.2	8 307.4 1 899.3	7 902.6 1 882.5	8 273.0 1 949.0	8 883.3 2 185.4	2	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)	
	1 382.5 2 192.0	1 474.4 1 981.7	1 612.9	1 599.7 1 301.3	1 777.5 723.5	2 021.7 831.6	2 242.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	
	1 712.2	1 474.6	1 698.8 1 694.4	1 336.4	880.3	217.5	259.4	2000		
	-68.6 -15.9	-49.3 -7.1	-9.7 6.0	-29.8 130.2	-6.4 365.6	1.2 512.1	57.4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
	383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9		2001	Gaz consommé dans les réseaux	
	447.4 -6.8	488.2 - 148.4	504.0 -65.9	482.1 -93.8	459.6 207.6	470.4 - 146.5	483.1	2000	Pertes dans les pipelines	
	17.8	-75.8	-9.3	-29.3	150.4	170.0	284.8	2000		
	14 648.3	15 333.0	15 527.6	13 977.3	15 661.0	15 725.3		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.
Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Newfoundland and Labrador

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	IS	
Supply:								
Gross new production	2001	2 362.8	0.000.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.
Less field flared and waste	2000 2001	2 176.2 84.5	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230
Not now production	2000	82.7	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	, 3
Net new production	2001 2000	2 278.3 2 093.5	2 300.3	206.3 195.9	205.5 156.3	215.0 186.7	217.3 153.0	227 227
Less injected and stored	2001 2000	2 138.8 1 968.2	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213 214
Net withdrawals	2001	139.5		11.9	12.3	12.8	12.8	13
Field disposition and usage	2000 2001	125.3 139.5	137.7	11.4 11.9	10.4 12.3	11.5 12.8	10.9 12.8	12 13
	2000	125.3	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12
Gathering system disposition and us	es 2001 2000	-	-		_	-	-	
- Shrinkage	2001 2000	-					**	
- Plant uses	2001	-			•			
- Adjustment	2000 2001	-	•		•	-		
	2000	*	-	-	-	-		
Deliveries of marketable gas	2001 2000	-		•	-	-	-	
Total disposition	2001 2000	139.5 125.3	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13 12
Total marketable gas	2001				*		-	12
Received from distributor storage	2000 2001		•			-		
Imports	2000 2001	•	•	•	-	•	-	
	2000	-			-	-	-	
Other receipts	2001 2000			-	-		-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	-			•	•	-	
Disposition :	2000		•	•		•	٠	
Utility sales - Nfld.Lab.	2001							
	2000	-		-	-	-	-	
- Prince Edward Island	2001 2000	-	_		•		-	
- Nova Scotia	2001 2000	*		-	-	-	-	
- New Brunswick	2001	-	-		-	-	-	
- Quebec	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
	2000	-	*		-	-		
- Ontario	2001 2000	-		-	•	-	-	
- Manitoba	2001	-		•	-	-	-	
- Saskatchewan	2001		•		-		-	
- Alberta	2000 2001	-		٠	-	*	-	
	2000	•	-				-	
- British Columbia	2001 2000	-	-	:	-			
- Yukon	2001 2000				-	10	*	
- Northwest Territories	2001			-	-		-	
- Nunavut	2000 2001		•					
Total utility sales	2000 2001	•	-	•		•	**	
	2000		•	-	-			
Exports	2001 2000	, -			-	-		
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	-		-				
Deliveries to distributor storage	2001	-	•		-	-		
Line pack fluctuation	2000 2001	•	-		-	-	*	
	2000	-	-		-		-	
Pipeline Fuel	2001 2000		_	-	-		-	
Pipeline losses	2001	-			-		-	
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	-	-		-	•	*	
	2000		•					

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	Novembre Novembre	December Décembre	
ion	s de mètre	s cubes à une p	ression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements :
	191.8 193.9	219.6 209.0	192.9 142.3	198.6 216.6	228.3 239.5	225.7 216.8	2001 217.2 2000	Production originale brute
	2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	7.3 189.1	6.9 204.5	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4 2000	
	186.6	202.1	184.7 135.4	192.1 206.1	219.2 231.9	217.4 212.5	2001 206.8 2000	Production originale nette
	176.6 175.2	191.8 189.4	172.6 127.8	180.3 194.2	205.5 219.4	204.2 200.4	2001 194.4 2000	Moins gaz injecté et stocké
	12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	2001	Prélèvements nets
	11.4 12.5	12.7 12.7	7.6 12.1	11.9 11.8	12.5 13.7	12.1 13.2	12.4 2000 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 2000	Emplor et utilisation sur les chantiers
		-			•	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-	-	-	-		2001	- Pertes lors de traitement
			-			-	- 2000 2001	- Utilisation dans les usines
				-	-	-	- 2000	- Offication dans les dantes
	-	-	-		-	-	2001 - 2000	- Rectifications
		-	-		-	-	2001	Livraison de gaz marchand
	12.5	12.7	12.1	11.8	13.7	13.2	- 2000 2001	Disposition total
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4 2000	Disposition total
			:	-	-	-	2001 - 2000	Total du gaz marchand
	-	-	-			-	2001	Destockage par les distributeurs
	-	-					- 2000 2001	Importations
	-	1	-	-	-	-	- 2000	Importations
		-	-	*	-	-	2001 - 2000	Autres arrivages
			-		-		2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	•	•	-	-	-	-	- 2000	
								Utilisation:
	•	-	-	-		-	2001	Ventes des services - TNL.
	-			-	-	-	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
				-		-	2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-	•	-	-	*	2001	- Nouveau-Brunswick
	-	-	-	-	-	-	- 2000 2001	- Québec
		-	-	•	-	-	- 2000	
	-	_	-	-	-		2001 - 2000	- Ontario
	-	-	-	-	-0.5	-	2001	- Manitoba
	-	-	-	•	-	-	- 2000 2001	- Saskatchewan
	•	-	•	-	•	-	- 2000	Albanda
	-	-	-		-	-	2001 - 2000	- Alberta
	-	-	•	•	-	-	2001	- Colombie-Britannique
			-	-	-	-	2000	- Yukon
			-	-	-	-	- 2000	Tamitaines de Nord Overs
	-	-	-		-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-	-		2001	- Nunavut
		•	-	-	-	-	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz
		-		-		-	- 2000	
	-	-		-	-	-	2001 - 2000	Exportations
		-	-		-		2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
		•			-	-	- 2000 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
				-			- 2000	
	-	-	-			-	2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	۰	-				-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-			-	-	- 2000 2001	Pertes dans les pipelines
		-				-	- 2000	
		-					2001 - 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	_	_					_300	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Nova Scotia

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	ıs	
Supply:								
Gross new production	2001	4 857.7	2 507 2	384.2	391.2 124.5	440.3 246.1	391.0 276.6	450.0 299.1
Less field flared and waste	2000 2001	3 216.8 3.3	3 597.2	46.9 0.2	0.3	0.3	0.3	0.0
	2000	12.4	12.7	0.9	0.8	8.0	0.2	1.5
Net new production	2001 2000	4 854.4 3 204.4	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450.1 298.1
Less injected and stored	2001				-			
Net withdrawals	2000 2001	4 854.4	•	384.0	390.9	440.0	390.7	450.
	2000	3 204.4	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298
Field disposition and usage	2001 2000	10.7 8.7	9.6	1.0 0.4	1.0 0.6	1.0 0.8	0.9 0.8	1.0
Gathering system disposition and us	es 2001	-			-		-	
Chrinkaga	2000 2001	300.9	•	15.2	15.9	21.8	23.8	34
- Shrinkage	2000	66.3	82.8	15.2	1.9	5.6	6.8	6
- Plant uses	2001 2000	9.9	70.3	4.6 7.3	3.2 6.8	2.1 2.3	4.9	4
- Adjustment	2000	69.2 - 5 5.8	70.5	-2.4	-2.5	-2.7	-5.1	-11
	2000	-18.4	-27.3	8.8	4.6	-1.0	-5.8	-1
Deliveries of marketable gas	2001 2000	4 588.7 3 078.6	3 449.1	365.6 29.5	373.3 109.8	417.8 237.6	371.1 269.7	425 287
Total disposition	2001	4 854.4		384.0	390.9	440.0	390.7	450
Total marketable see	2000	3 204.4	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298
Total marketable gas	2001 2000	4 588.7 3 078.6	3 449.1	365.6 29.5	373.3 109.8	417.8 237.6	371.1 269.7	425 287
Received from distributor storage	2001 2000			-		-	-	
Imports	2001	-		-	-	_		
	2000	-	•	-	-	-	-	
Other receipts	2001 2000	-		_	-	~	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	4 588.7 3 078.6	3 449.1	365.6 29.5	373.3 109.8	417.8 237.6	371.1 269.7	425 287
Diamonition :								
Disposition:	0001							
Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000	-		-	-		-	
- Prince Edward Island	2001 2000	-		~	-	•	-	
- Nova Scotia	2000	-	•	-	-	•	-	
	2000	-	-	-	-	-	~	
- New Brunswick	2001 2000	-	-	-	-	-		
- Quebec	2001	**		-	~	•	-	
- Ontario	2000 2001		•	-	~	•	-	
Sittatio	2000	-	-	-	-	-	-	
- Manitoba	2001	-		-	-		-	
- Saskatchewan	2001							
Albarta	2000	-	•	-	-	•	٠	
- Alberta	2001 2000	-	-	-	···	-	-	
- British Columbia	2001	-		-	-	-	-	
- Yukon	2000 2001	-	-		-			
	2000				-			
- Northwest Territories	2001 2000	-			-	-	-	
- Nunavut	2001	-		-	-			
Total utility sales	2000	-	•		-	-	-	
Total utility sales	2001 2000	-				-	-	
Exports	2001	4 610.0	2.412.0	366.1	370.9	422.5	369.1	426
Direct sales (excluding utilities)	2000 2001	3 048.2 10.6	3 412.9	26.7 1.4	106.3 1.5	237.4 1.7	264.7 1.9	287 2
	2000				-	-		
Deliveries to distributor storage	2001 2000	-		-	-		-	
Line pack fluctuation	2001	-28.4		-1.9	0.9	-6.4	0.1	-3
Pipeline Fuel	2000	30.4	36.2	2.8	3.5	0.2	5.0	(
	2001 2000	-						
Pipeline losses	2001	-3.5		-	-			
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	4 588.7	-	365.6	373.3	417.8	371.1	405
	2000	3 078.6	3 449.1	29.5	109.8	237.6	269.7	425 287

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
on	s de mètre	s cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca						
									Approvisionnements:	
1	429.3	447.2	491.2	469.0	496.2	467.5	20	001	Production originale brute	
	318.9 0.3	360.0 0.3	386.0 0.3	372.8 0.3	394.4 0.4	390.9 0.3	380.4 20	000 001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3
	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	8.0	0.3 20	000		4
	429.0 317.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	495.8 392.9	467.2 390.1	380.1 20	001 000	Production originale nette	
	-	:	-			-		001 000	Moins gaz injecté et stocké	
	429.0	446.9	490.9	468.7	495.8	467.2	20	001	Prélèvements nets	
	317.6 1.0	358.5 0.9	384.5 0.9	371.2 1.0	392.9 1.0	390.1 0.9	380.1 2 0	000 001	Emploi et utilisation sur les chantiers	10
	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9 20	000		12
				-	-	-	- 20	001 000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	1:
	33.8 6.3	28.1 7.5	43.7 5.8	28.5 6.9	24.4 6.6	30.8 12.4	16.5 20	001	- Pertes lors de traitement	1:
	-	-	-	-	-		20	001	- Utilisation dans les usines	1
	3.0 -10.4	4.6 -2.8	7.2 -11.7	12.2 -1.4	11.7 -1.5	4.8 -4.1	1.1 20		- Rectifications	18
	-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9 20			2
	404.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	440.6 354.4	471.9 378.9	439.6 377.4	370.5 20	000	Livraison de gaz marchand	2
	429.0 317.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	495.8 392.9	467.2 390.1	380.1 20	001	Disposition total	2
	404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2	001	Total du gaz marchand	2
	311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2	000	Destockage par les distributeurs	2
	-	*		•		-	- 2	000		2
	-	-	Ĵ	-	-	-	- 20	0001	Importations	2
	-	-		-		-	- 2	2001	Autres arrivages	3
	404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	2	001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	3
	311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2	000		3
									Utilisation:	
	-	-		•	-	-	- 2	2001	Ventes des services - TNL.	3
	-	-		-		~	2	2001	- Île-Du-Prince-Édouard	3
	-	-	-	-		-		2000	- Nouvelle-Écosse	3
,	-	•	-	•	•	-		2000	- Nouveau-Brunswick	4
	-	-		•	-	-	- 2	2001		4
	-	•		-	-	-		2001	- Québec	4
	-	-	-			-	2	2001	- Ontario	4
		-	-	-	_v 5	_		2000	- Manitoba	4
	-	-	-	-	-	-	- 2	2000	- Saskatchewan	4
	:	-	-	-		-	- 2	2000		5
	-	-			:	-		2001	- Alberta	5
	-	-			-	-	2	2001	- Colombie-Britannique	5
		-	-		-	-	2	2001	- Yukon	5 55 55
	-	-		•		-		2000	- Territoires du Nord-Ouest	
			-			-	- 2	2000		5
		-		-	-	-		2001 2000	- Nunavut	5
		-	-			-		2001	Total des ventes services de gaz	6
	406.2	424.2	462.5	444.3	474.9	442.5	2	2 000 2001	Exportations	6
	308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7 2	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	6
	2.0					-	- 2	2000		6
		-	-	-				2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	6
	-3.6	1.0	-4.5	-3.7	-3.0	-2.9 4.5		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4,0	2	2001	Gaz consommé dans les réseaux	7
	-			•	•	-	- 2	2000	Pertes dans les pipelines	
		-3.5					- 2	2000		7
	404.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	440.6 354.4	471.9 378.9	439.6 377.4	370.5	2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	7

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Ontario

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	us	
5	Supply:								
	Gross new production	2001 2000	322.1 545.2	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.
	ess field flared and waste	2001	545.2	380.0	50.6	40.1	45.2	47.5	48.
4 5 N	Net new production	2000 2001	322.1	•	35.8	25.5	29.5	24.7	27.
6		2000	545.2	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.
7 L 8	ess injected and stored	2001 2000	-		-	•			
9 1	Net withdrawals	2001 2000	322.1 545.2	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27 48
1 F	Field disposition and usage	2001	545.2	300.0		-	*****	47.5	40
2 3 (Gathering system disposition and uses	2000	-	•	-	•		-	
4	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	•	-	
6	_	2000	-		-	•		-	
7 B	- Plant uses	2001	**			•	•	-	
9	- Adjustment	2001 2000	-		-	-		-	
1 [Deliveries of marketable gas	2001	322.1	•	35.8	25.5	29.5	24.7	27
2	Fotal disposition	2000	545.2 322.1	580.0	50.6 35.8	46.1	49.2	47.5	48
4	otal disposition	2000	545.2	580.0	50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27 48
5 T	Total marketable gas	2001 2000	322.1 545.2	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27 48
	Received from distributor storage	2001 2000				-		******	40
	mports	2001	-	•	-	•		-	
	Other receipts	2000	•	-	٠		•	-	
2		2000		•	-	-	-	-	
1	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	322.1 545.2	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27 48
	Disposition :								
5 (Jtility sales - Nfld.Lab.	2001	-		_	-			
7	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	*		
3		2000			-	-		-	
)	- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-		~	
2	- New Brunswick	2001 2000	-		•		-	-	
3	~ Quebec	2001	-		-	-		-	
5	- Ontario	2000	322.1	-	35.8	25.5	20.5	- 04.7	07
3		2000	405.3	440.1	50.6	46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27 48
3	- Manitoba	2001 2000	-			-		-	
)	- Saskatchewan	2001 2000	*			-	•	-	
1	- Alberta	2001		•	-	-		-	
3	- British Columbia	2000	-	•		-	•	~	
1.		2000	-		-	-	-	-	
5	- Yukon	2001 2000	-		-	-		~	
7	- Northwest Territories	2001 2000	-		-	-	-	-	
)	- Nunavut	2001	-	-	-			-	
)	Total utility sales	2000 2001	222.1	-	25.0	- 05 5		-	
2		2000	322.1 405.3	440.1	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 3.2	24.7 47.5	27 48
E	Exports	2001 2000	/ -	-	-	-	-	-	
. E	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	•		-			-	
. [Deliveries to distributor storage	2001		•	-	-			
3	ine pack fluctuation	2000 2001	139.9	139.9	-		46.0	-	
)		2000			-	-	*	*	
F .	Pipeline Fuel	2001 2000	-	٠	-	-			
3 F	Pipeline losses	2001	-		-	-			
5 7	TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	322.1	•	35.8	25.5	20.5	24.7	07
6		2000	545.2	580.0	50.6	46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27 48

BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns	de mètres	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca		rés celsius			
								Approvisionnements :	
	27.0	29.8	33.3 49.2	26.0	31.0	32.1	2001	Production originale brute	1
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	2
	27.0	29.8	33.3	. 26.0	31.0	32.1	- 2000 2001	Production originale nette	3 4 5
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000		6
	-	:	-	•	-	-	2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké	7
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	32.1 60.1	2001 34.8 2000	Prélèvements nets	10
	-	-	-			-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
	-	-				-	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs	12 13
	-	-	-	•		-	- 2000 2001	- Pertes lors de traitement	14 15
		-	•	-		-	- 2000		16
		-	-	-		-	2001 - 2000	- Utilisation dans les usines	17 18
		-	-	-	-	-	2001 - 2000	- Rectifications	19
	27.0 48.3	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	2001 34.8 2000	Livraison de gaz marchand	21
	27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3 31.0	60.1 32.1	2001	Disposition total	23 24
	48.3 27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3 31.0	60.1 32.1	34.8 2000 2001		
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	Total du gaz marchand	25 26
	-	-		-		-	2001 - 2000	Destockage par les distributeurs	27
	-	-	-	•		-	2001 - 2000	Importations	29
	-		-	-		-	2001	Autres arrivages	31
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	- 2000 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	32 3 3
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000		34
								Utilisation:	
	-	-	-	•		-	2001 - 2000	Ventes des services - TNL.	35 36
		-		-		-	2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
			-	-	-	-	2001	- Nouvelle-Écosse	39
	-		-	-		-	- 2000 2001	- Nouveau-Brunswick	41
	-		-	-	*	-	- 2000		42
	-	-		:		-	2001 - 2000	- Québec	43
	27.0 1.7	29.8 2.0	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	32.1 60.1	2001 34.8 2000	- Ontario	45
		-		-	-	-	2001 - 2000	- Manitoba	47
	-	-	-	-	•	-	2001	- Saskatchewan	49
		•		-		-	- 2000 2001	- Alberta	50
	-	•		-		-	- 2000 2001	- Colombie-Britannique	5
	-	-		-		-	- 2000	·	55 54
	-	-			-	-	2001 - 2000	- Yukon	55 56
	-			-	-	-	2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
			-	_		~	2001	- Nunavut	59
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz	6
	1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 2001	Exportations	6 :
		-	-	-		-	- 2000		6
						-	2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	6
	46.6	47.3	-	-	-		2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	6
	46.6	47.3		-	-		2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6
				-	-	-	- 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux	7
	-	-			-	-	- 2000		7 7:
		e a		-			2001 - 2000	Pertes dans les pipelines	7:
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	32.1 60.1	2001 34.8 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	7

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Saskatchewan

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Supply:								
Gross new production	2001	7 612.4	0.450.0	712.0	633.9	716.3	678.8	708.
Less field flared and waste	2000 2001	7 454.8 496.1	8 156.0	695.9 44.9	655.3 42.0	695.9 48.8	664.0 45.6	672. 51.
	2000	477.6	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.
Net new production	2001	7 116.3 6 977.2	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657. 623.
Less injected and stored	2001					-		
Net withdrawals	2000 2001	7 116.3	40	667.1	591.9	667.5	633.2	657
	2000	6 977.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623
Field disposition and usage	2001 2000	895.5 884.7	977.2	85.6 83.6	70.7 73.0	76.9 76.5	71.4 70.7	71 68
Gathering system disposition and uses	2001	550.3 544.1	581.0	79.2 77.4	64.6 66.7	70.8 70.5	65.9 65.3	65 62
- Shrinkage	2001	79.3		8.5	6.7	6.9	5.9	6
- Plant uses	2000	78.2 87.6	84.7	8.3	6.9 9.9	6.9	5.8 9.9	6
	2000	86.7	92.1	10.4 10.2	10.2	9.5 9.5	9.8	9
- Adjustment	2001 2000	- 278.5 - 328.0	- 346.4	-64.0 -62.1	-43.3 -43.9	-32.5 -49.4	-35.0 -32.6	-30 -35
Deliveries of marketable gas	2001	5 782.1		547.4	483.3	535.9	515.1	534
Total disposition	2000	5 711.5 7 116.3	6 251.0	534.7 667.1	499.0 591.9	533.4 667.5	510.3 633.2	512 657
	2000	6 977.2	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623
Total marketable gas	2001 2000	5 782.1 5 711.5	6 251.0	547.4 534.7	483.3 499.0	535.9 533.4	515.1 510.3	534 512
Received from distributor storage	2001 2000	535.6		108.8	217.7	73.3	21.8	20
Imports	2000	710.4	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17
Other receipts	2000	-	-	-	•	-	~	
Other receipts	2001 2000	-	-		-	1		
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	6 317.7 6 421.9	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555 530
Disposition :								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001				-		_	
	2000	-	•	-	-	-	-	
- Prince Edward Island	2001 2000	~			-	-	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-		۰	-	-	-	
- New Brunswick	2000	-		-	-		-	
- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	
- Grepec	2001 2000	-	-			-		
- Ontario	2001 2000	1 658.3 1 757.8	2 025.7	245.7 208.6	250.7 225.4	203.2	197.6	133
- Manitoba	2001	1 737.0	2 023.7	200.0	-	219.9	234.4	263
- Saskatchewan	2000	1 391.5	-	255.2	204.4	-	400.0	0.0
	2000	1 467.9	1 775.0	255.2 306.7	284.4 238.7	207.6 190.3	132.2 143.9	68 77
- Alberta	2001 2000	-		-		*	eo 84	
- British Columbia	2001			-	-	*	as as	
- Yukon	2000		-					
	2000		-	*	-		-	
- Northwest Territories	2001	-			*			
- Nunavut	2001 2000	-		-	•		-	
Total utility sales	2000	3 049.8		500.9	535.1	410.8	329.8	201
Exports	2000 2001	3 225.7	3 800.7	515.3	464.1	410.2	378.3	340
	2000	20.2	13.3	0.9 1.0	0.8 1.2	1.1 1.4	0.8 0.8	1
Direct sales (excluding utilities)	2001	1 230.6 1 146.9	1 283.4	105.0 167.5	127.1	131.7	115.5	129
Deliveries to distributor storage	2001	1 689.2		21.3	137.1	126.6 20.9	120.4 68.6	93 200
Line pack fluctuation	2000	1 818.2	1 821.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91
	2000	-0.4 -5.0	3.3	-1.3	1.0 -0.8	-0.5	-1.4 -1.0	1 -0
Pipeline Fuel	2001	65.0 67.6	71.1	7.6 0.9	6.7	6.9	5.4	5
Pipeline losses	2001	263.3		21.8	7.1 30.3	7.0 38.3	6.2 18.2	6 15
TOTAL NET DISPOSITION	2000	156.1	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1
The solution	2001 2000	6 317.7 6 421.9	7 213.9	656.2 725.7	701.0 627.7	609.2 590.2	536.9 552.4	555 530

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de m	etres cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
							Approvisionnements:	
679.9 663.5		701.0 681.4	681.3 663.3	711.6 693.2	691.6 69 1.1	2001 701.2 2000	Production originale brute	1 2
44.1 43.3		44.0 43.9	45.5 43.0	45.5 43.8	39.9 39.8	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	3 4
635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	38.8 2000 2001	Production originale nette	5 6
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2000 2001	Moins gaz injecté et stocké	
635.8	653.1	- 657.0	-		-	- 2000		7
620.2	634.6	657.0 637.5	635.8 620.3	666.1 649.4	651.7 651.3	2001 662.4 2000	Prélèvements nets	9 10
85.1 84.1		86.1 86.0	81.8 79.8	88.3 85.1	87.6 87.4	92.5 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
33.5 33.1		33.0 33.0	32.7 31.9	35.2 33.9	32.9 32.8	2001 36.9 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
7.7 7.6	8.1	7.9 7.9	7.1 6.9	7.0 6.7	6.8	2001	- Pertes lors de traitement	15
5.2	6.9	6.5	7.0	6.1	6.8 6.8	6.5 2000 2001	- Utilisation dans les usines	16 17
5.1 -11.2		6.5 0.2	6.8 -15.5	5.9 -18.3	6.8 -14.7	5.4 2000 2001	- Rectifications	18 19
-19.2 515.5	-27.9	-18.5 523.3	-15.2 522.7	-10.0 547.8	-13.3 532.3	-18.4 2000		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	2001 539.5 2000	Livraison de gaz marchand	21 22
635.8 620.2		657.0 637.5	635.8 620.3	666.1 649.4	651.7 651.3	2001 662.4 2000	Disposition total	23 24
515.5 509.5		523.3 522.6	522.7 510.1	547.8 527.8	532.3 530.8	2001 539.5 2000	Total du gaz marchand	25 26
16.6	18.4	16.7		14.1	27.3	2001	Destockage par les distributeurs	27
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5 2000 2001	Importations	28 29 30
	-	-	-		-	- 2000 2001	Autres arrivages	30 31
500 4	-	-	-	-	-	- 2000		32
532.1 529.8		540.0 538.5	522.7 542.3	561.9 618.3	559.6 628.4	792.0 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
							Utilisation :	
		-	-	-		2001	Ventes des services - TNL.	35 36
		-	-		-	- 2000 2001	- Île-Du-Prince-Édouard	36 37 38
	· -	-	-	-	-	- 2000 2001	- Nouvelle-Écosse	38 39
		-	-	-	-	- 2000		40
	-		-	-	-	2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick	41 42
		-	_	-		2001 - 2000	- Québec	43 44
13.5 62.5		66.9 41.9	126.1 69.5	182.3 159.5	238.5 190.6	2001 267.9 2000	- Ontario	45 46
04		~1.5	-	133.3		2001	- Manitoba	47
39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	- 2000 2001	- Saskatchewan	48 49
49.4		35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2000 2001	- Alberta	50 51
		-	-	-	-	- 2000		52
			-	-	-	2001 - 2000	- Colombie-Britannique	53 54
		-	-	-	-	2001 - 2000	- Yukon	55 56
		-	-	-	-	2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
	· ·		-			2001	- Nunavut	59
52.	31.3	100.0	176.3	311.5	399.9	- 2000 2001	Total des ventes services de gaz	60 6 1
111.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5 3.0	575.0 2000 2001	Exportations	62
0.8	2 1.3	1.5 1.2	2.4 1.1	1.0 1.2	8.0	0.9 2000		64
92.6 26.8		110.0 52.0	109.2 106.0	117.6 138.1	98.2 130.2	2001 136.5 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
340.1 378.		308.6 388.6	225.7 291.6	96.6 178.3	33.0 43.2	2001 3.5 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	68
0.9	-0.1	1.4	-2.7	1.2	0.5	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-0. 5.	5.1	-0.6 5.1	-0.5 5.7	0.5 5.7	-0.6 5.9	8.3 2000 2001	Gaz consommé dans les réseaux	7°
5.° 39.	7 6.2	6.9 13.4	6.4 6.1	7.2 28.3	7.8 19.1	3.5 2000 2001	Pertes dans les pipelines	72
5.	5 11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3 2000		73 74
532. 529.		540.0 538.5	522.7 542.3	561.9 618.3	559.6 628.4	792.0 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	7! 70

TARLE 2 Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Alberta

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			cubic metres at					
Supply:								
Gross new production	2001	159 391.7		15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
	2000 2001	160 189.3 1 290.4	176 145.8	15 617.9 126.8	14 568.3 122.4	14 951.4 126.9	14 224.9 117.8	14 418.8 123.1
Less field flared and waste	2000	1 540.1	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
Net new production	2001 2000	158 101.3 158 649.2	174 458.3	15 625.4 15 476.3	14 103.8 14 426.8	14 906.3 14 803.9	14 141.8 14 093.6	14 582.1 14 280.5
7 Less injected and stored	2001 2000	11 811.9 10 661.8	11 176.1	539.8 582.6	481.8 590.4	626.2 777.1	1 086.0 1 167.7	1 571.1 1 382.5
Net withdrawals	2001	146 289.4		15 085.6	13 622.0	14 280.1	13 055.8	13 010.
Field disposition and usage	2000 2001	1 47 987.4 2 843.6	163 282.2	14 893.7 264.6	13 836.4 243.9	14 026.8 259.9	12 925.9 255.7	12 898. 240.
	2000	2 611.4	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.
Gathering system disposition and u	2000 2000	3 179.8 2 703.9	2 967.1	303.0 288.1	254.7 283.3	313.6 241.6	280.1 239.4	262. 242.
S - Shrinkage (1)	2001 2000	13 322.9 14 386.4	15 751.4	1 315.1 1 383.3	1 022.6 1 330.3	1 305.4 1 376.1	1 085.4 1 243.4	1 199. 1 273.
- Plant uses (2)	2001	4 472.1		411.4	383.5	417.2	405.9	416.
3 - Adjustment	2000 2001	4 398.0 963.2	4 889.7	423.2 435.1	399.3 477.3	430.8 70.5	414.6 69.8	404.: -94.
	2000	1 418.2 121 507.8	1 955.5	353.1 12 356.4	328.1 11 240.0	206.1 11 913.5	-9.9 10 958.9	-47. 10 986.
	2001 2000	122 469.5	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.
Total disposition	2001 2000	146 289.4 147 987.4	163 282.2	15 085.6 14 893.7	13 622.0 13 836.4	14 280.1 14 026.8	13 055.8 12 925.9	13 010. 12 898.
Total marketable gas	2001	121 507.8		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 958.9	10 986.
Received from distributor storage	2000 2001	122 469.5 16 873.8	134 846.6	12 212.5 3 773.5	11 265.4 3 108.3	11 539.2 2 042.8	10 825.5 1 415.6	10 800. 1 237.
3	2000 2001	12 530.5	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.
	2000		-		-	-		
Other receipts	2001 2000				-	-		
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	138 381.6 135 000.0	150 891.9	16 129.9 15 358.1	14 348.3 14 266.4	13 956.3 13 186.1	12 374.5 11 889.5	12 223 11 003
Disposition:								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001				_	-		
- Prince Edward Island	2000	-	-	-	*	•	•	
	2000	•	-		-	-	-	
- Nova Scotia	2001 2000		-	-	-			
- New Brunswick	2001 2000	-			-	-	•	
- Quebec	2001	4 651.2		675.2	622.3	584.0	404.0	300
- Ontario	2000 2001	5 507.0 4 019.5	6 253.2	796.4 1 249.2	707.0 998.4	635.4 977.8	550.8 471.0	397. 17.
	2000	4 364.6	5 365.3	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83
- Manitoba	2001	1 243.0 1 330.4	1 626.6	241.1 284.6	249.4 214.1	193.7 165.3	111.9 119.2	59. 66.
- Saskatchewan	2001 2000			-	-	-		
- Alberta	2001	15 208.3	00.400.0	2 023.3	2 037.9	1 848.5	1 572.9	1 419
- British Columbia	2000 2001	18 222.5 425.7	20 433.0	2 280.8 51.3	2 052.5 66.2	1 898.9 46.5	1 697.9 43.4	1 399 34
- Yukon	2000 2001	415.1	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21
	2000	2	-	-	-		•	
- Northwest Territories	2001 2000	-		-	-	-		
- Nunavut	2001 2000		-	-		-		
Total utility sales	2001	25 547.7	-	4 240.1	3 974.2	3 650.5	2 603.2	1 831
Exports	2000 2001	29 839.6 84 305.1	34 165.2	4 768.7 9 361.0	4 374.4 7 811.1	3 400.7	2 951.9	1 968
	2000	78 828.7	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 823.6 7 387.5	7 263.1 6 617.7	7 031 6 843
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	16 511.3 16 294.7	18 106.5	2 043.7 2 131.6	1 787.8 2 111.0	1 791.5 1 850.3	1 533.3 1 572.3	1 248 1 425
Deliveries to distributor storage	2001	8 865.1		99.7	262.3	283.2	980.9	1 829
Line pack fluctuation	2000 2001	5 548.4 -86.5	5 783.7	186.9 31.0	118.0 38.1	69.4 30.6	438.3 -26.8	679 -5
Pipeline Fuel	2000	697.4	732.8	12.5	6.8	11.1	11.1	-26
	2001 2000	4 098.2 4 676.1	5 052.4	456.7 476.6	344.7 433.5	350.1 429.4	286.2 405.8	309 404
Pipeline losses	2001 2000	- 859.3 - 884.9	- 808.6	- 102.3 -47.9	130.1 -73.9	26.8 37.7	- 265.4	-20 - 290
TOTAL NET DISPOSITION	2001	138 381.6		16 129.9	14 348.3	13 956.3	- 107.6 12 374.5	12 223
6	2000	135 000.0	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ioi	s de mètres	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ıls et à 15 deg	rés celsius				
								A	Approvisionnements:	
	14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	200	1	Production originale brute	
	13 734.6 116.0	14 580.4 117.5	14 584.8 117.2	13 949.0 114.1	14 774.5 108.7	14 784.7 99.9	15 956.5 200 200		Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes	
	134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4 200	00		
	14 011.0 13 600.4	14 453.2 14 438.4	14 262.5 14 434.0	13 496.4 13 803.6	14 437.9 14 635.1	14 080.9 14 656.6	200 15 809.1 200		Production originale nette	
	1 648.8 1 222.5	1 441.2 1 344.7	1 223.2 1 342.4	1 185.2 885.6	1 185.2 727.0	822.8 639.3	200 514.3 200	01	Moins gaz injecté et stocké	
	12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	200	1	Prélèvements nets	
	12 377.9 229.8	13 093.7 268.7	13 091.6 277.3	12 918.0 245.3	13 908.1 282.9	14 017.3 275.1	15 294.8 200 200		Emploi et utilisation sur les chantiers	
	216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5 200	00		
	258.6 249.7	295.2 266.0	270.8 233.4	252.3 244.3	348.2 254.9	341.0 161.0	200 263.2 200	00	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
	1 202.9 1 251.2	1 282.8 1 303.9	1 311.8 1 250.3	1 019.4 1 283.1	1 336.4 1 336.3	1 241.8 1 355.1	200 1 365.0 200	01	- Pertes lors de traitement (1)	
	419.9	391.9	394.7	383.8	437.0	410.6	200)1	- Utilisation dans les usines (2)	
	403.0 - 146.6	382.9 -9.9	389.5 56.3	360.9 231.2	375.5 - 359.8	414.1 233.4	491.7 200		- Rectifications	
	- 197.9	-72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3 200			
	10 397.6 10 455.9	10 783.3 10 986.1	10 728.4 10 909.4	10 179.2 10 680.7	11 208.0 11 456.2	10 756.2 11 338.6	200 12 377.1 200		Livraison de gaz marchand	
	12 362.2 12 377.9	13 012.0 13 093.7	13 039.3 13 091.6	12 311.2 12 918.0	13 252.7 13 908.1	13 258.1 14 017.3	200 15 294.8 200		Disposition total	
	10 397.6	10 783.3	10 728.4	10 179.2	11 208.0	10 756.2	200	01	Total du gaz marchand	
	10 455.9 941.4	10 986.1 820.6	10 909.4 1 154.0	10 680.7 364.8	11 456.2 787.8	11 338.6 1 227.4	12 377.1 200 200		Destockage par les distributeurs	
	401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 200	00	•	
		-	-	-		-	200 - 200		Importations	
			-		-	-	200		Autres arrivages	
	11 339.0 10 856.9	11 603.9 11 186.1	11 882.4 11 334.7	10 544.0 10 863.1	11 995.8	11 983.6 12 985.4	200	01	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
	10 656.9	11 100.1	11 334.7	10 003.1	12 070.7	12 905.4	15 891.9 200		Hilipation .	
							200		Jtilisation: Ventes des services - TNL.	
	-	-	-	-	•	-	- 200	00		
		-		-		-	200 - 200		- Île-Du-Prince-Édouard	
	-	:	-	-		-	200 - 200		- Nouvelle-Écosse	
	-	-	-	-	-	-	200	01	- Nouveau-Brunswick	
	277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	- 200 200		- Québec	
	335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2 200	00		
	13.9 15.1	7.7 13.8	7.8 11.3	14.4 13.6	22.0 45.4	239.4 308.7	1 000.7 200		- Ontario	
	43.0 52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	44.4 59.2	107°.3° 102.2	118.8 185.7	296.2 200	01 00	- Manitoba	
	-	-	*****	-		-	200	01	- Saskatchewan	
	977.8	909.3	884.1	892.6	1 254.0	1 388.1	- 200 200		- Alberta	
	1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5 200	00	- Colombie-Britannique	
	22.7 20.1	17.8 21.2	12.0 23.1	21.8 27.2	39.4 30.2	70.5 52.2	72.0 200	00	· ·	
	-	-	-	-	**	-	200 - 200		- Yukon	
	-	-	-	-		•	200	01	- Territoires du Nord-Ouest	
	-			-		-	- 200 200	01	- Nunavut	
	1 335.1	1 040 6	1 211 5	1 277 0	1 856.0	2 324.5	- 200 20 0		Total des ventes services de gaz	
	1 643.3	1 243.6 1 763.2	1 211.5 1 790.9	1 277.9 1 821.1	2 347.3	3 009.7	4 325.6 200	00	The state of the s	
	7 216.6 6 940.8	7 898.6 7 222.0	8 040.3 7 015.7	6 900.7 6 789.2	7 668.2 7 116.9	7 290.6 7 769.6	9 031.2 200	01 00	Exportations	
	1 149.6	1 215.6	1 373.8	1 371.2	1 384.5	1 611.8 1 460.3	1 811.8 200	01	Ventes directes (excluant services de gaz)	
	993.1 1 491.0	1 143.8 1 081.3	1 222.5 970.5	1 139.5 717.5	1 245.1 560.4	588.5	200	01	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	
	928.6	823.3	979.0	683.1	623.2	19.2 3.1	235.3 200 200		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
	-67.7 -16.5	-51.2 -12.5	-11.3 0.6	-23.1 123.4	-3.6 259.4	328.0	35.4 200	00		
	352.1 408.0	434.2 449.7	439.0 456.8	408.5 434.2	384.7 412.4	332.4 365.5	376.3 200	01	Gaz consommé dans les réseaux	
	- 137.7	- 218.2	- 141.4	- 108.7	145.6	- 167.3	76.3 200	01	Pertes dans les pipelines	
	-40.4 11 339.0	- 203.4 11 603.9	- 130.8 11 882.4	- 127.4 10 544.0	66.4 11 995.8	33.1 11 983.6	76.3 200 20 0		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	
	10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 070.7	12 985.4	15 891.9 20			

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				cubic metres at			degrees cels	sius	IVIGI
	Supply:								
1 2	Gross new production	2001	26 376.7		2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.7
	Less field flared and waste	2000 2001	22 978.0 121.8	25 169.5	2 054.3 15.0	1 970.9 10.6	2 054.3	2 003.1	2 246.4
1		2000	132.4	145.2	11.9	10.0	17.5 15.4	9.2 10.4	12.3 11.8
5 6	Net new production	2001 2000	26 254.9 22 845.6	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434.4 2 234.6
7 B	Less injected and stored	2001 2000	-			-	- 000.0		2 204.0
9	Net withdrawals	2001	26 254.9	•	2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	0.404.4
0	Field disposition and usage	2000 2001	22 845.6	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 434.4 2 234.6
2		2000	769.7 703.1	775.6	73.1 63.1	68.1 59.8	67.3 66.4	70.3 65.0	72.7 67.5
3 4	Gathering system disposition and us	ses 2001 2000	-		-	•		-	
5 6	- Shrinkage	2001	2 240.7		198.8	217.5	212.6	210.8	203.1
7	- Plant uses	2000 2001	2 055.6 688.8	2 264.4	179.2 66.7	177.1 67.7	176.2 63.2	181.5	205.4
8 9	- Adjustment	2000	826.5	900.3	105.3	91.1	89.1	59.7 88.0	63.8 74.1
0	Adjustment	2001 2000	- 489.7 - 339.4	- 566.9	19.3 -3.4	4.7 19.7	-19.1 -72.0	- 137.4 - 186.4	-2.3 14.2
1 i 2	Deliveries of marketable gas	2001 2000	23 045.4 19 599.8	21 650.9	1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097.1
3 .	Total disposition	2001	26 254.9		1 698.2 2 187.5	1 613.2 2 010.0	1 779.2 2 200.3	1 844.6 2 322.3	1 873.4 2 434.4
4 5 1	Total marketable gas	2000 2001	22 845.6 23 045.4	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6	_	2000	19 599.8	21 650.9	1 829.6 1 698.2	1 652.0 1 613.2	1 876.3 1 779.2	2 118.9 1 844.6	2 097.1 1 873.4
7 8	Received from distributor storage	2001 2000	1 811.5 3 002.2	3 337.2	284.0 327.1	287.5 350.9	206.6 270.0	223.7	191.4
9	mports	2001 2000	-	0 00/.2	-	-	270.0	101.4	292.4
1 (Other receipts	2000	-	-		•	•	-	•
2	TOTAL NET SUPPLY	2000	-		-		-	-	-
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	24 856.9 22 602.0	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 939.5 1 964.1	2 082.9 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288.5 2 165.8
[Disposition :						2 0 40.2	1 340.0	2 103.0
5 1	Jtility sales - Nfld.Lab.	2001							
5 7	- Prince Edward Island	2000 2001	-	-	-		-	-	
3		2000		-		-	-	-	-
)	- Nova Scotia	2001 2000	-		•	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001				-		-	
3	- Quebec	2000 2001	-	-		-	-	-	-
5	- Ontario	2000		-	-	-	-	-	-
6		2001 2000	1 261.0 1 623.5	1 798.3	123.2 137.4	129.2 131.3	126.2 140.0	116.5 154.4	117.5 158.6
3	- Manitoba	2001	-			-	-	104.4	130.0
	- Saskatchewan	2001	-	-		-	-	-	
)	- Alberta	2000 2001	3 377.2	-	400.5	-		-	
2		2000	2 292.9	2 454.6	162.5 147.9	132.2 135.3	148.4 195.4	235.3 236.7	259.9 241.4
3	- British Columbia	2001 2000	1 465.9 2 251.3	2 644.8	329.4 451.5	297.6 371.8	242.6	155.6	53.1
	- Yukon	2001 2000			*******	571.6	385.1	244.5	131.1
	- Northwest Territories	2001	• .	-		*	-	-	-
	- Nunavut	2000 2001	•	-		-	-	-	-
)		2000	-	-	-	-	-	-	
Т	otal utility sales	2001 2000	6 104.1	6 007 7	615.1	559.0	517.2	507.4	430.5
	xports	2001	6 167.7 10 627.5	6 897.7	736.8 956.7	638.4 891.3	720.5 1 092.8	635.6 875.1	531.1
D	irect sales (excluding utilities)	2000 2001	8 874.4 4 342.9	9 960.3	841.5	854.8	899.4	746.9	997.6 785.4
		2000	4 115.3	4 409.5	353.3 427.5	410.3 401.0	402.2 418.0	389.4 366.8	394.4 339.3
	eliveries to distributor storage	2001 2000	2 686.0 2 127.6	2 148.2	14.8	1.4	~	297.8	444.7
Li	ine pack fluctuation	2001	67.3		4.3	63.3 3.9	32.8 51.9	178.2 -1.9	309.6
P	ipeline Fuel	2000 2001	293.8 688.6	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
Р	ipeline losses	2000	536.9	640.2	89.8 60.9	182.5 57.4	87.6 56.0	72.9 36.4	37.0 41.3
		2001 2000	340.5 486.3	630.5	94.4 -55.8	- 108.9 -50.1	-68.8	201.9	-16.7
T	OTAL NET DISPOSITION	2001	24 856.9		2 113.6	1 939.5	-80.5 2 082.9	-17.7 2 342.6	159.5 2 288.5
		2000	22 602.0	24 988.1	2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Colombie-Britannique

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
illio	is de mètre	s cubes à une p	oression de 10	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius			
									Approvisionnements :
	2 315.7 2 123.8	2 617.3 1 932.0	2 624.8 2 217.6	2 494.2 2 032.1	2 599.2 2 188.1	2 506.4 2 155.4	2 191.5	2001	Production originale brute
	12.6	10.3	9.9	7.1	8.6	8.7		2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	11.5 2 303.1	11.6 2 607.0	17.9 2 614.9	10.6 2 487.1	10.4 2 590.6	10.9 2 497.7	12.8	2001	Production originale nette
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7	2000	Moins gaz injecté et stocké
							-	2000	
	2 303.1 2 112.3	2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 487.1 2 021.5	2 590.6 2 177.7	2 497.7 2 144.5		2001 2000	Prélèvements nets
	63.4 62.6	71.6 57.8	71.8 65.3	70.6 60.0	68.5 66.9	72.3 68.7	72.5	2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	-			-	•		2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9		2000	- Pertes lors de traitement
	205.8 56.4	155.6 59.9	209.0 66.5	180.4 69.2	189.5 61.0	195.9 54.7	208.8	2000	- Utilisation dans les usines
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8	2000	
	32.7 17.0	~ 106.0 73.5	-88.9 47.3	-69.2 2.8	-61.5 - 104.4	-62.0 - 147.7	- 227.5	2001 2000	- Rectifications
	1 980.9 1 760.4	2 371.7 1 578.4	2 367.6 1 809.3	2 216.6 1 707.2	2 306.9 1 962.2	2 227.8 1 973.7	2 051.1	2001	Livraison de gaz marchand
	2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7		2001	Disposition total
	2 112.3 1 980.9	1 920.4 2 371.7	2 199.7 2 367.6	2 021.5 2 216.6	2 177.7 2 306.9	2 144.5 2 227.8	2 178.7	2000 2001	Total du gaz marchand
	1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 973.7	2 051.1	2000	
	148.9 248.5	86.1 301.4	54.7 318.2	44.3 282.4	62.1 67.5	222.2 442.4	335.0	2001 2000	Destockage par les distributeurs
		-	*	-	-			2001	Importations
	-	-		-	-	-		2001	Autres arrivages
	2 129.8 2 008.9	2 457.8 1 879.8	2 422.3 2 127.5	2 260.9 1 989.6	2 369.0 2 029.7	2 450.0 2 416.1		2000 2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
	-		-	-	-			2001	Ventes des services - TNL.
		-		-	-	-	•	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	•	-	-	-		2000	
		-		-	-	-		2001 2000	- Nouvelle-Écosse
	- :	-		-		•		2001 2000	- Nouveau-Brunswick
		-	1 -	-		-		2001	- Québec
	114.8	57.6	98.1	96.1	150.0	131.8		2000	- Ontario
	153.6	148.1	132.0	109.0	183.1	176.0	174.8	2000	- Manitoba
	-	-		-	•	-	•	2000	
		-		-	-	-		2001 2000	- Saskatchewan
	333.2 212.4	454.6 196.7	378.3 225.0	363.1 226.8	447.2 230.9	462.5 244.4	161.7	2001	- Alberta
	52.3	1.2 72.7	-	4.5	132.2	197.4 298.7		2001	- Colombie-Britannique
	69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	290.7	393.5	2001	- Yukon
				-			•	2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-		-	-	2000	
	-		-	-			-	2001 2000	- Nunavut
	500.3	513.4	476.4	463.7	729.4 569.8	791.7 719.1	730.0	2001	Total des ventes services de gaz
	435.7 763.6	417.5 1 070.8	391.0 1 010.8	372.2 997.3	1 046.5	925.0		2001	Exportations
	768.3 385.7	778.6 267.7	919.0 415.5	760.2 402.1	780.3 446.9	740.0 475.4	1 085.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	,
	360.2 358.3	527.5 248.2	419.7 326.8	358.1 361.7	66.5 78.8	210.1 155.1	20.6	2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs .
	2.2 -2.3	2.0 4.6	4.7 3.6	-0.3 5.0	-1.0 101.4	0.5 180.2	7.9	2001 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	26.4	35.5	33.1	31.2	47.0	45.6		2001	Gaz consommé dans les réseaux
	33.7 91.4	32.3 40.9	40.3 62.1	41.5 8.8	40.0 33.7	97.1 1.7	103.3	2001	Pertes dans les pipelines
	52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	93.4	144.2	2000	
	2 129.8 2 008.9	2 457.8 1 879.8	2 422.3 2 127.5	2 260.9 1 989.6	2 369.0 2 029.7	2 450.0 2 416.1	2 386.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Yukon

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	us	
	Supply:								
	Gross new production	2001	438.2	500 F	46.2	43.1	44.1	40.3	40.
2	Less field flared and waste	2000	521.4	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.
1		2000	0.2	0.2	0.1	0.1			40
5	Net new production	2001	438.2 521.2	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40. 53.
	Less injected and stored	2001					-		
	Net withdrawals	2001	438.2		46.2	43.1	44.1	40.3	40.
)	Field disposition and usage	2000 2001	521.2	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53
2		2000	~	-		-	-	-	
}	Gathering system disposition and uses	2001	-		-		-	-	
,	- Shrinkage	2001	72.8	02.0	7.6	7.1	7.2	6.7	6.
,	- Plant uses	2000 2001	85.4 19.3	93.0	8.8 2.1	8.2 2.2	6.0 2.0	8.4 1.4	8. 1.
3		2000	29.0	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	. 3.
)	- Adjustment	2001 2000	-	-	-	-	-		
	Deliveries of marketable gas	2001 2000	346.1 406.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32 41
	Total disposition	2001	438.2		46.2	43.1	44.1	40.3	40
	Total marketable gas	2000 2001	521.2 346.1	569.3	54.0 36.5	50.6	38.1	51.2	53
	-	2000	406.8	443.9	41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32 41
	Received from distributor storage	2001	-			-	-	-	
	Imports	2001	-		-	-		-	
	Other receipts	2000	-	-		-	•	-	
		2000	-	•		-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	346.1 406.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32 41
	Disposition :								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-		-	
	- Prince Edward Island	2000	-	•	-	-	-	-	
		2000	-		-	-	-	-	
	- Nova Scotia	2001	_	-		-	-	-	
	- New Brunswick	2001	-			•	*	+	
	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	
	Ontario	2000	-	-		-	-	-	
	- Ontario	2001 2000	-			-	-	-	
	- Manitoba	2001 2000	-			•	-	-	
	- Saskatchewan	2001	-	•		-	~	-	
	- Alberta	2000	•	-	•	49			
		2000	-	-		-		-	
	- British Columbia	2001	346.1 406.8	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32 41
	- Yukon	2001	•	11010		55.7	20.0	55.0	41
	- Northwest Territories	2000 2001	-	-	-, -	-		•	
		2000	-			-			
	- Nunavut	2001 2000	-						
	Total utility sales	2001 2000	346.1	440.0	36.5	33.8	34.9	32.2	32
	Exports	2001	406.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41
	Direct sales (excluding utilities)	2000	,	•	-	-			
		2000	-		-	-	-		
	Deliveries to distributor storage	2001 2000			-	-	٠	•	
	Line pack fluctuation	2001		•	-	-			
	Pipeline Fuel	2000	-	•	•	•	٠	*	
		2000				-	2		
	Pipeline losses	2001 2000	-		-				
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	346.1		36.5	33.8	34.9	32.2	32
5		2000	406.8	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41

(ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Yukon

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre						
ion	s de mètres	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius							
									Approvisionnements:				
	35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	40.4	2001	Production originale brute				
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes				
	35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	-	2000					
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	Production originale nette				
		-			-			2001 2000	Moins gaz injecté et stocké				
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9 48.6	37.8 50.1	36.2 48.1	19.1	2001 2000	Prélèvements nets				
	•	20.0	-			-		2001	Emploi et utilisation sur les chantiers				
	-	-	-			•	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs				
	5.9	6.1	- 6.7	6.2	6.4	6.1	-	2000					
	8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2001 2000	- Pertes lors de traitement				
	2.2 2.6	2.2 2.0	1.1 2.3	1.1 1.6	1.9 1.8	1.9 2.2	3.4	2001 2000	- Utilisation dans les usines				
			~	-	-	-		2001 2000	- Rectifications				
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	Livraison de gaz marchand				
	39.4 35.3	19.5 40.3	40.2 38.1	38.7 35.9	40.0 37.8	38.0 36.2	37.1	2000	Disposition total				
	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000					
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	28.2 38.0	37.1	2001 2000	Total du gaz marchand				
	-	-	-	:	-	-		2001 2000	Destockage par les distributeurs				
	-	-	-	-		-		2001	Importations				
	-	-	-	-		-	-	2000	Autres arrivages				
		-	-		-	-	-	2000					
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	28.2 38.0	37.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS				
		Utilisation:											
	-	-				-		2001	Ventes des services - TNL.				
		-		-		-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard				
	*	-	•	-		-	-	2000					
	-	-	-			-	-	2001 2000	- Nouvelle-Écosse				
	-	-	-	-		-		2001 2000	- Nouveau-Brunswick				
		-		-	•	-		2001	- Québec				
	-	-				-	-	2000	- Ontario				
	-	-	-	-	v 7	-	-	2000	- Manitoba				
	-	-	•	-	•	-	-	2001 2000					
	1	-	-	-	:	-	_	2001 2000	- Saskatchewan				
						-		2001 2000	- Alberta				
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	- Colombie-Britannique				
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	- Yukon				
	-	-		-		-	-	2000					
	-	-	-	-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest				
		-				-	_	2001 2000	- Nunavut				
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2		2001	Total des ventes services de gaz				
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000 2001	Exportations				
	-	-	-	ad .		•		2000					
				-	-			2001	Ventes directes (excluant services de gaz)				
				-		-		2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs				
			-	-	•			2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau				
				-	-			2000	Gaz consommé dans les réseaux				
				-	-	-		2000	Pertes dans les pipelines				
			e e					2000					
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	28.2 38.0	37.1	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE				

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, Northwest Territories

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
S	upply:								
	ross new production	2001	1 353.8	754.0	113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
Le	ess field flared and waste	2000	638.0 3.3	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1 0.3	96.0 0.4
		2000	2.7	2.9	0.3	-		-	
Ne	et new production	2001 2000	1 350.5 635.3	751.3	112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
Le	ss injected and stored	2001 2000					-	-	
	et withdrawals	2001	1 350.5		112.8	108.3	115.5	115.0	122.
Fie	eld disposition and usage	2000 2001	635.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.
		2000	-	•		-	-	-	
Ga	athering system disposition and us	es 2001 2000				-	-	-	
-	Shrinkage	2001	239.2	110.5	20.0	19.0	20.3	20.0	21.
	- Plant uses	2000 2001	97.4 109.5	118.5	10.5	0.2 8.5	0.1 10.7	0.3 7.4	13. 9.
		2000	54.9	64.4		0.2	10.7	74	8.
-	- Adjustment	2001 2000	-			-	-	-	
	eliveries of marketable gas	2001	1 001.8	ECC 4	82.3	80.8	84.5	87.6	91.
To	tal disposition	2000 2001	483.0 1 350.5	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8 115.0	74. 122.
		2000	635.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.
To	tal marketable gas	2001 2000	1 001.8 483.0	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91. 74.
Re	eceived from distributor storage	2001 2000			•	-	*		
lm	ports	2001	-	-		-	-	-	
Ot	her receipts	2000 2001	-	•	•	-	-	-	
	ner receipts	2000	-	-		-	-	-	
TC	OTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 001.8 483.0	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91 74
Di	isposition:								
Ut	ility sales - Nfld.Lab.	2001			_	_			
	- Prince Edward Island	2000 2001	•	•	-	-	-	-	
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Nova Scotia	2001 2000	-		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2001	-				-	-	
	- Quebec	2000 2001	-	-	-	-	*	-	
		2000	-	•	-	-	-	-	
	- Ontario	2001 2000	-		-	1		-	
	- Manitoba	2001			-	-		-	
	- Saskatchewan	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
		2000	-	•		-	-	-	
	- Alberta	2001 2000	1		-	-	-	-	
	- British Columbia	2001 2000	917.8	404.0	74.2	73.8	77.8	79.9	83
	- Yukon	2001	404.4	481.8	1.8	1.6	1.3	4.6	66
	- Northwest Territories	2000 2001		*	-	-	-	-	
		2000	84.0 78.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	6.7 7.4	7.7 7.2	8
	- Nunavut	2001 2000			-	-			
To	tal utility sales	2001	1 001.8		82.3	80.8	84.5	87.6	91
Ex	ports	2000 2001	483.0	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74
		2000	/ -	•	-	-	-	-	
Di	rect sales (excluding utilities)	2001 2000	-			-	•		
	eliveries to distributor storage	2001				-			
Lir	ne pack fluctuation	2000 2001	٠	٠	-	-	-	-	
		2000			-	-	-	-	
Pip	peline Fuel	2001 2000			-	-	-	•	
Pip	peline losses	2001	-			-			
TC	OTAL NET DISPOSITION	2000 2001	4.004.0	•		-			
		2000	1 001.8 483.0	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91. 74.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

illions de	uin le mètre	Juillet s cubes à une p	Août pression de 1	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre							
				01.325 kilopasca	ils et à 15 deg	rés celsius								
									Approvisionnements :					
	90.9	132.0	137.4	132.8	143.9	140.8	2	001	Production originale brute					
	95.2 0.2	47.7 0.4	92.2 0.3	88.8 0.3	78.9 0.3	100.6 0.3	116.2 2	000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes					
			1.5	0.3	0.2	0.4	0.2 2	000						
	90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	143.6 78.7	140.5 100.2	116.0 2	001	Production originale nette					
	-	-			-	•	2	2001	Moins gaz injecté et stocké					
	90.7	131.6	137.1	132.5	143.6	140.5	2	001	Prélèvements nets					
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2	000 001	Emploi et utilisation sur les chantiers					
		-	-	-	-	-	- 2	000						
	n n	-	-	-	-	-	- 2	2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs					
	14.9 15.2	24.1 5.6	25.2 15.1	24.1 16.1	25.4 13.7	24.6 17.9		2001	- Pertes lors de traitement					
	9.2	9.4	11.4	9.6	10.6	12.3	2	2001	- Utilisation dans les usines					
	8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5 2	2000	- Rectifications					
			-			-	- 2	2000						
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	103.6 73.8	85.4 2	2001	Livraison de gaz marchand					
	90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	143.6 78.7	140.5 100.2	116.0 2	2001	Disposition total					
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6		2001	Total du gaz marchand					
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2	2000	Destockage par les distributeurs					
	-	-	-	-	-	-	- 2	2000						
	-	-		-	-	-		2001	Importations					
	-	-	-		-	-	2	2001	Autres arrivages					
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6		2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS					
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2	2000						
									Utilisation:					
	-	-	-	•	-	-		2001	Ventes des services - TNL.					
	-	-		-		-	2	2001	- Île-Du-Prince-Édouard					
	-	-		-	-	-		2000	- Nouvelle-Écosse					
	~	-		•		-	- 2	2000						
	-	-	-	-	-	-	- 2	2001 2000	- Nouveau-Brunswick					
	-		-	-	-	-		2001	- Québec					
	-	-	-	-		-	2	2001	- Ontario					
		-		•	0.0	-		2000	- Manitoba					
	-	+	-	-	-	-	- 2	2000						
	-	-		-			- 2	2001 2000	- Saskatchewan					
				-	-	-	2	2001	- Alberta					
	58.6	89.8	93.1	91.5	99.7	96.3	2	2001	- Colombie-Britannique					
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2	2000	- Yukon					
	-	-	-	-	- 70	-	- 2	2000						
	8.0 6.1	8.3 7.0	7.4 7.3	7.3 7.5	7.9 7.3	7.3 7.1	8.0 2	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest					
	-		-	-	-	-		2001	- Nunavut					
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	2	2001	Total des ventes services de gaz					
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Exportations					
	-	-		-	-	-	- 2	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)					
	-	-	-	*		-		2001 2000						
				-	-			2001 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs					
				-	-	-	4	2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau					
		*			*			2000	Gaz consommé dans les réseaux					
		-		•		-	- 2	2000						
				-		-		2001 2000	Pertes dans les pipelines					
				98.8	107.6	103.6		2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE					

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Pro		millions of	cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15		IS	
Supply:								
Gross new production	2001							
	2000	-	۰	-	•	-	•	
Less field flared and waste	2001 2000			-	~			
Net new production	2001			-	-	-	•	
Less injected and stored	2000 2001		•			-		
Less injected and stored	2000	-		-	-	-		
Net withdrawals	2001			-	-	-	-	
Field disposition and usage	2000 2001	-	•	-	-	-	-	
	2000	-	-	-	*	•	-	
Gathering system disposition	2000 2000	-		_	~	-	- -	
- Shrinkage	2001	-		-			-	
- Plant uses	2000 2001	-	-		-	-		
Tant doco	2000		- '	-	-	-	•	
- Adjustment	2001 2000				-		-	
Deliveries of marketable ga					-	-	-	
	2000	-	-		-	-	-	
Total disposition	2001 2000	-	-		-	-	-	
Total marketable gas	2001				-			
	2000	-				-	-	
Received from distributor s	torage 2001 2000			-	-	-	-	
Imports	2001	1 360.8	4.007.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143.
Other receipts	2000 2001	1 388.8	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
o in or i goodpio	2000	-	-	-	-	_	Ī	
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	1 360.8 1 388.8	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143. 80.
Disposition:								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001			_				
	2000	-	-	-	-	en	-	
- Prince Edwar	d Island 2001 2000		_	-	-	-	-	
- Nova Scotia	2001			-	_	-		
Now Propositi	2000	-	-		-		-	
- New Brunswi	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Quebec	2001	•		-	-	-	**	
- Ontario	2000 2001	4 260 9	-	400.5	400.0	400.5	-	4.40
Ontario	2000	1 360.8 1 388.8	1 627.4	168.5 103.4	160.9 72.0	136.5 282.6	141.9 76.3	143. 80.
- Manitoba	2001			-	-	~		
- Saskatchewar	2000		•		-	-	*	
	2000		-		-	-		
- Alberta	2001 2000	-			-	-	*	
- British Columb	pia 2001				-			
- Yukon	2000	•		*	-	-	-	
• Tukon	2001 2000	-			-	-		
- Northwest Ter	ritories 2001					-	•	
- Nunavut	2000 2001	٠		•	-	-	-	
	2000		-	-	-			
Total utility sales	2001	1 360.8	4.007.4	168.5	160.9	136.5	141.9	143
Exports	2000 2001	1 388.8	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.
Direct colon / t - I'	2000		•	-			-	
Direct sales (excluding utili	ties) 2001 2000	-			-	-	-	
Deliveries to distributor sto	rage 2001				-		-	
	2000	•	-	-	-	-	-	
Line pack fluctuation	2001 2000	-		-	•	-	-	
Pipeline Fuel	2001				-			
Pipeline losses	2000		-		-	-	•	
1 (Politio 103262	2001 2000	-			-	-	-	
TOTAL NET DISPOSITION	N 2001	1 360.8		168.5	160.9	136.5	141.9	143.
	2000	1 388.8	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
ion	s de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
		-		-	-		2001	Production originale brute
		•		•		*	- 2000	
	*	-					2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
		-	:	•		-	2001 - 2000	Production originale nette
	-	-		-			2001	Moins gaz injecté et stocké
							- 2000 2001	Prélèvements nets
	-	-	-				- 2000	
	-	-	-	-	-	-	2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-				-	2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
				-		-	2001	- Pertes lors de traitement
				-	•	-	- 2000	
		-		-	-		2001 - 2000	
		~	-	•			2001 - 2000	- Rectifications
	-	-	-		-	-	2001	Livraison de gaz marchand
		-	-	-	-	-	- 2000 2001	
		-	-	-		•	- 2000	Disposition total
		-	-	:	-	-	2001 - 2000	Total du gaz marchand
	-	•	-	-	-		2001	Destockage par les distributeurs
	122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	- 2000 2001	
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	'
	-	-		~		-	2001 - 2000	Autres arrivages
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	55.7	94.3	128.6 207.3	2001	
	117.4	96.6	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
								Utilisation:
		-		-		-	2001 - 2000	
		-		-			2001 - 2000	
	-	-		-			2001	- Nouvelle-Écosse
	٠	-	•	-	*	-	- 2000 2001	
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
	-			-	:	-	2001 - 2000	- Québec
	122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	2001	- Ontario
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 2001	
	-	-	-	-		-	- 2000)
	-	-	-		-	-	2001 - 2000	- Saskatchewan
	-	-	-	-		-	2001	
		-	-	-	-	-	2000	
	-	-	-	-	*	-	- 2000	
	-	-		-	-	-	2001 - 2000)
	-	-		-		-	2001 - 2000	
	-	•		-		-	2001	- Nunavut
	122.0	148.2	60.8	55.7	94.3	128.6	- 2000 200 1	
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	
		-	-	-	-	-	2001 - 2000	
	•					-	2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
						_	- 2000 2001	
	٠	*		•		-	- 2000	
		-		-		-	2001 - 2000	
		-		-		-	2001	Gaz consommé dans les réseaux
		-				-	2001	Pertes dans les pipelines
					-		- 2000)
	122.0 117.4	148.2 96.8	60.8 97.7	55.7 129.9	94.3 125.2	128.6 207.3	2001 238.6 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Gog use - Personning		Millions of cubic	metres - millions	de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing								
01	Shrinkage (1)	2001 2000	3 215.0 3 608.2	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03 04	Flared (2)	2001 2000	3.3 8.3	10.8	0.1 5.3	0.1 0.4	0.2	0.6	0.4 0.1
05	Plant Fuel (2)	2001	346.4		40.1	16.6	40.3	36.1	29.5
06		2000	431.2	469.0	39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
	Propane		Thousands of cul	bic metres - milli	ers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	179.0		8.5	9.1	12.7	14.2	21.1
80		2000	34.0	42.9		0.3	2.9	3.6	3.4
09	Manitoba	2001	- ·		-	-	•		
10		2000	-	-	-	-	-	-	
11	Saskatchewan	2001	38.2	•	3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
12		2000	37.9	41.2	3.4	3.1	3.8	3.7	2.8
13	Alberta	2001	8 537.7		836.0	784.7	786.4	698.8	719.0
14		2000	9 361.6	10 309.4	946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
15	British Columbia	2001	423.7		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	427.5	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17	Canada	2001	9 178.6		884.7	831.3	842.9	754.5	783.9
18		2000	9 861.0	10 852.7	973.1	879.6	930.6	872.9	846.3
	Butane								
19	Nova Scotia	2001	123.3		6.8	6.8	9.1	9.6	13.8
20		2000	33.3	40.9	-	1.6	2.7	3.2	3.1
21	Manitoba	2001	-		-				
22		2000	-	*	-	-	~	-	
23	Saskatchewan	2001	18.2		1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
24		2000	16.3	17.6	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2
25 26	Alberta	2001 2000	5 045.7 5 588.9	6 098.4	506.9 513.1	490.9 476.1	412.7 482.8	430.3 472.1	449.7 456.6
27 28	British Columbia	2001 2000	317.6 349.6	378.1	28.2 24.1	24.1 28.1	29.6 32.6	30.2 33.7	28.3 40.5
29	Canada	2001	5 504.8		543.3	523.3	453.0	471.8	493.0
30		2000	5 988.1	6 535.0	538.5	507.0	519.6	510.5	501.4
	Ethane (before solvent fle	ood)							
31	Manitoba	2001	-			*		-	
32		2000	-	•	*	-	-	-	
33	Saskatchewan	2001	29.5		3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
34		2000	45.8	50.8	5.1	2.5	4.8	3.8	4.1
35 36	Alberta	2001	10 962.7	40.000.0	874.2	931.3	1 128.0	978.0	990.1
37	Deitinh Calambia	2000	11 213.2	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
38	British Columbia	2001 2000	880.7	250.5	48.2	86.9	71.4	83.1	85.2
39	Canada		782.5	850.5	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
40	Canada	2001 2000	11 872.9 12 041.5	13 208.1	926.1 835.5	1 021.0 1 003.4	1 202.3 1 161.5	1 063.7 1 076.7	1 077.5 1 109.2
	Sulphur		Metric Tonnes - 7	Fonne métrique					
	•		,						
41	Manitoba	2001	-		•	-	•	-	
43	Saskatahawan	2000	-	•	-	•	-	-	-
44	Saskatchewan	2001 2000			•	-	-	**	
45	Alberta		-	•	-	*	•	•	
46	Alberta	2001 2000	6 324 195	7.070.074	614 325	566 403	599 096	544 926	574 354
47	British Columbia		6 747 074	7 372 374	640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
48	o.mon oolumbia	2001 2000	827 846 832 601	911 883	78 725 78 526	71 472	76 792	77 782	75 934
	Canada			311003	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
49		2001	7 152 041		693 050	637 875	675 888	622 708	650 288
49 50		2000	7 579 675	8 284 257	718 561	676 413	685 674	657 544	667 819

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décember			
Millions of cubic m	etres - millior	s de mètres	cubes				U	tilisation en recyclage	
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8		2001	Pertes (1)	0
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4			0:
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	2001	Gaz brulé (2)	0:
0.4 34.9	0.3 14.2	0.2 33.7	0.7 31.9	0.2 37.6	0.4 31.5	2.5	2000	Concernation (0)	0-
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	Consommation (2)	0
housands of cubi	c metres - mi	lliers de mèti	es cubes						
							Р	ropane	
22.0	17.2	26.4	16.6	13.8	17.4		2001	Nouvelle-Écosse	0
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	8.6	0
	-				•	_	2001	Manitoba	0
3.5	3.6	3.6	3.7	3.7	3.5		2001	Saskatchewan	1
3.5	3.6	3.7	3.5	3.6	3.2	3.3	2000		1
809.1 828.2	749.7 784.0	800.1 895.9	676.2 785.3	779.3 902.3	898.4 894.3	0/7 9	2001	Alberta	1
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4	347.0	2001	Colombie-Britannique	1
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000		1
870.5	809.7	871.9	733.5	838.0	957.7		2001	Canada	1
868.9	824.4	942.2	830.8	950.1	942.1	991.7	2000		1
							В	utane	
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4		2001	Nouvelle-Écosse	1
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	Nouvelle-Ecosse	2
	-			-			2001	Manitoba	2
		•					2000		2
1.7 1.7	1.8 1.7	1.8 1.8	1.8 1.5	1.9 1.6	1.8 1.3	1.3	2001 2000	Saskatchewan	2
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6		2001	Alberta	2
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5	2000		2
26.8 28.4	30.3 28.5	31.3 34.9	29.1 31.9	31.0 34.5	28.7 32.4	28.5	2001	Colombie-Britannique	2
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	20.5	2001	Canada	2
525.8	488.1	546.4	497.0	622.3	731.5	546.9	2000	Canada	3
							-	thane (avant déplacement miscib	اما
-		-		-			2001	Manitoba	3
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1		2001	Saskatchewan	3
4.4	2.9	4.2	4.9	4.9	4.2	5.0	2000		3
972.8 988.0	1 010.0 1 063.3	1 017.3 1 035.9	992.7 993.4	974.3 1 174.4	1 094.0 1 092.2	1 093.6	2001	Alberta	3
65.1	79.9	83.2	76.1	99.7	101.9	1 000.0	2001	Colombie-Britannique	3
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	,	3
1 040.9 1 058.1	1 091.3 1 136.5	1 103.4 1 132.6	1 069.8 1 079.7	1 077.9 1 268.3	1 199.0 1 180.0	1 166.6	2001	Canada	3
Metric Tonnes - To			10/3./	1 200.0	1 100.0	1 100.0			
							S	Soufre	
		-	-	-	-		2001	Manitoba	4
•				•			2000	Saskatchawan	4
		-	-				2001	Saskatchewan	4
556 357	583 918	588 505	539 067	578 906	578 338		2001	Alberta	4
569 273	688 111	646 982	581 115	616 784	620 130	625 300			4
62 377 75 170	79 633 72 228	78 850 76 477	76 545 73 840	77 353 7 7 647	72 383 75 907	79 282	2001	Colombie-Britannique	4
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	, 0 202	2001	Canada	4
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582			

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

Treai daia Les données,

Invest in Canadian Economic Observer and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO* 's two-part briefing package on the economy.

Part One is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- a summary table of current economic conditions
- concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- developments in provincial as well as international economies
- highlights of economic events at home and abroad
- one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

Part Two is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- more than 1,100 economic indicators
- monthly data for the calendar year in review
- wser-friendly tables and graphs

Satisfaction Guaranteed!

- As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in CEO are just a phone call away.
- Discounts for multi-year subscribers and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual Historical Statistical Summary.
- Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the Canadian Economic Observer (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either CST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. CALL TOLL-FREE 1 800 267-6677 or FAX 1 877 287-4369. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 076, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our CEO Web page for further details: http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm



Investissez dans *L'Observateur* économique canadien et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique* canadien (L'OÉC).

De l'argent bien placé – tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de L'OÉC.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- un tableau sommaire de la conjoncture économique
- une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée **Aperçu statistique**:

- des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- plus de 1 100 indicateurs économiques
- des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- des tableaux et graphiques faciles à utiliser

Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel Supplément statistique historique de L'OÉC.
- S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à L'Observateur économique canadien (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. APPELEZ SANS FRAIS au 1 800 267-6677. Vous pouvez également TÉLÉCOPIER votre commande au 1 877 287-4369 ou la POSTER à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements : http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm

729MISC00007

ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	Maria and Maria and Maria and American design of the State of the Stat	e gode Malay should be had a substitled a heart single	identi esperi dell'identica e dep	ME	THOD OF	PAYN	MENT:	instriction as the state of the section is a state of the section in the section in the section is a state of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section in the section is a section of the section of the section is a section of the section of the section is a section of the section of
MAIL	PHONE 1 800 267-66	77 FA	X 77 287-4369	(Che	ck only one)			
Statistics Canada Dissemination Division Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 076 Canada	n			-	Please charg	e my:	VISA Master Card	American Express
E-MAIL: order@st	atcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication			Card Numb	er		
(Please print)		for the Hearing Imp	paired		Expiry date			
Company					Cardholder	(please p	orint)	
Department					Signature			
Attention	Ţ	itle		Ь.				
Address					Payment enc	iosea \$	(payable to the Receiver	General for Canada)
City	F	Province			Purchase Order Numbe please enclos			
Postal Code	Phone	Fax		,,		,		
E-mail Address: Your personal info	ormation is protect	ed by the <i>Privacy Ac</i>	£.**		Authorized	Signature		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices e sales ta		*Shipping C (Applicab shipments outside Ca	le to s sent	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. m ordered. For shipments uency = 1. Quarterly frequency	to other countrie	es, pleas	e add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clien R121491807).	ts add either 7% GST	and applicable PST or HS	ST (GST Registr	ation No.			GST (7%)	
		an dollars drawn on a Car daily exchange rate, dra			uivalent		Applicable PST	
	orders their IS Organiz	al government departmen ation Code		must			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your p	roduct(s), announce p ay also offer you othe	your information to product updates and add r Statistics Canada pro	minister your a ducts and serv	ccount.	From time ask you to		GRAND TOTAL	
purposes 🗆 a		If you do not wish to b ☐, check as appropriate can.ca.					PF02105	50

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Canada

Statistique Canada

www.statcan.ca

Canad'ä

3

POUR COMMA		: TÉ		ODALITÉS			
COURRIER	TÉLÉPHONE 1 800 267-66	1 87	ÉCOPIEUR 77 287-4369 (Co	ochez une seule	case)		
atistique Canada vision de la diffusion estion de la circulatio 0, avenue Parkdale tawa (Ontario) IA 0T6 Canada				Veuillez débite mon compte	er [VISA Mas Card	
COURRIEL : orde	er@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléco pour les malentend		N° de carte			
/euillez écrire en majuscul	des)			Date d'expira	ation		
Compagnie				Détenteur de	e carte (e	n majuscule s.v.p.)	
Service							
À l'attention de	For	nction		Signature			
Adresse				Paiement incl			
Ville	Pro	ovince		N° du bon	,	ordre du Receveur g	général du Cana
	()	()		de commande (veuillez joindr			
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r				
Courriel:				Signature de	e la perso	onne autorisée	
	s personnels sont p eignements personi		sur la	org. a.a.			
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de (Pour les en l'extérieur Canada	vois à du	Quantité	Total \$
pour chaque numé	uns frais pour les envois au C ro ou article commandé. Pour rommandé. Fréquence des pa	les envois à destination des	s autres pays, veuillez ajoute	er 10 \$ pour chaque		TOTAL	
Les clients canadie	ens ajoutent soit la TPS de 7 9	% et la TVP en vigueur, soit	la TVH (TPS numéro R121	491807).		TPS (7 %)	
	inger paient en dollars canadi		nadienne <u>ou</u> en dollars US t	irés sur une		TVP en vigueur	
Statistique Canada	utilise la SIF. Les ministères mandes leur code d'organisme	et les organismes du gouve	rnement fédéral doivent indi et leur cod			TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)	
" Statistique Can transaction, livrer pourrions de tem	ada utilisera les renseignem votre (vos) produit(s), anno ps à autre vous informer au	oncer les mises à jour de c sujet d'autres produits et	e(s) produit(s) et gérer vo services de Statistique Ca	tre compte. Nous		TOTAL GÉNÉRAL	
demander de part des promotions 🗆	ou des études de marché	hé. Si vous ne voulez pas , cochez la case correspond	qu'on communique avec vou dante et faites-nous parvenir	us de nouveau pour		PF0210	050

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canad

WORK FROM A DIFFERENT UNE TOUTE NOUVELLE

LE TRAVA

Perspectives on Labour and Income

L'emploi et le revenu en perspective

Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With Perspectives on Labour and Income (PLI) you get the latest trends, research and data on work issues - up close.

Delivering a major boost to your productivity!

3 years and Save 30% PLI is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- compare your organization within your industry
- » determine how attitudes toward retirement influence investment
- » forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs ...and much more!

Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

PLI delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- » regional trends of employment
- the aging of the labour force
- » savings and spending patterns
- · earnings and income in Canada technological change affecting
 - the workplace ...and many other subjects!

Order Perspectives on Labour and Income TODAY!

Order the quarterly print version of Perspectives on Labour and Income (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$58 a year.

PLI is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one full-length article released each month on Statistics Canada's Web site. www.statcan.ca.

Subscribe for

2 years and

save 20%!

Subscribe for

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to Statistics Canada Dissemination Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario, K1A 0T6 Canada

E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at www.statcan.ca

... vous aide à comprendre le marché du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

L'emploi et le revenu en perspective vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données Eparghez 20 % ur l'abonnement concernant le travail.

Donnez un élan à votre productivité!

L'emploi et le revenu en perspective est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés,

L'emploi et le revenu en perspective présente les dernières statistiques sur le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité

de 2 ans!

Ou 30 %

Vabonnement

de 3 ans)

- établir en quoi les placements sont influences par les attitudes envers la retraite
- prevoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux
- ...entre autres possibilités!

Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants:

- » tendances régionales de l'emploi
- vieillissement des effectifs
- habitudes d'épargne et de dépense
- gains et revenu au Canada évolution technologique du
- travail ...et bien d'autres sujets!

Commandez L'emploi et le revenu en perspective AUJOURD'HUI!

La version imprimée (nº 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année.

La version en ligne (75-001-XIF) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse www.statcan.ca. Elle coûte 48 \$ par annee et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

POSTEZ à Statistique Canada Division de la diffusion Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter solt la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois a destination des Etats-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10.5 pour chaque numero ou article commande. Les ministères et les organismes du gouvernement federal doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme Ri at leur code de réference RI)

Visitez notre site Web à statcan.ca

Add to your favorités

Ajoutez à s favoris

STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's Online Catalogue of Products and Services has the answer to your questions! Access a variety of data through an efficient and up-to-date search tool, for work, analyses or personal use.

A NO NONSENSE SEARCH

Search the Catalogue through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search easier and save you time.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le Catalogue en ligne des produits et services de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche efficace et à jour vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

CHERCHEZ SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le Catalogue vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thésaurus est mis à votre

disposition pour faciliter votre recherche et économiser du temps.

RESULTS THAT MEET YOUR **EXPECTATIONS!**

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- m research documents
- m and more!

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and see for yourself what this online catalogue has to offer!

- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- m enquêtes
- m documents de recherche
- publications CD-ROM
- données agrégées personnalisées

et plus encore!

A limit to electronie publications directly downloadable from the Internet

Le llen à dos enthlications olectroniques telechargealdes directement =1317 l'Internet

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et voyez vousmême ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!

Catalogue no. 26-006-XPB



Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2001

N° 26-006-XPB au catalogue

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2001



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613)951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries Web site	infostats@statcan.ca www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

	Phone (Cana	ada and United States)	1	800	267-6677
0	Fax (Canada	and United States)	1	877	287-4369
0	E-mail		orde	er@s	tatcan.ca
0	Mail Statis	stics Canada			

Mail Statistics Canada
 Dissemination Division
 Circulation Management
 120 Parkdale Avenue
 Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-99497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur

(613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

•	l elephone (Canada et Etats-Unis)	1 800 267-6677
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
	Courriel	order@statcan.ca
	Posto Statistique Canada	

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2001

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2001

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

May 2002

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 53, No. 12

Frequency: Monthly ISSN 1488-4771 Ottawa

Mai 2002

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 53, no. 12

Périodicité: Mensuelle ISSN 1488-4771 Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Marcelle Dion, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Randall Sheldrick, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gerry Desjardins, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Marcelle Dion, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie
- Randall Sheldrick, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

Gerry Desjardins, analyste, Section de l'énergie.
 On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of Arnerican National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

		Р	AGE		PAGE	
Selected Publications			4	Sélection de publications	4	
Hi	Highlights		5	Faits saillants	5	
Ta	able			Tableau		
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month			Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois		
	Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Northwest Territories ¹ Foreign		6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Manitoba Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest ¹ Étranger	6 8 10 12 14 16 18 20 22 24	
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month Canada Newfoundland Nova Scotia Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia Yukon Northwest Territories ¹ Foreign	7 5	26 28 30 32 34 36 38 40 42 44	2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois Canada Terre-Neuve Nouvelle-Écosse Ontario Saskatchewan Alberta Colombie-Britannique Yukon Territoires du Nord-Ouest ¹ Étranger	26 28 30 32 34 36 38 40 42	
3.	Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province		46	 Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province 	46	
Da	ata Quality and Methodology		48	Qualité des données et méthodologie	48	
De	efinitions		48	Définitions	48	
	Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999			Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut.		

Prior to April 1, 1999 Northwest Territories includes the area now known as Nunavut. As of April 1, 1999 Northwest Territories excludes the area now known as Nunavut.

Avant le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest comprenaient la région maintenant appelée Nunavut. Depuis le 1er avril 1999, les Territoires du Nord-Ouest excluent la région Nunavut.

	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole bru et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

HIGHLIGHTS

December 2001

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 2001 increased 2.0% amounting to 11.2 million cubic metres compared to 11.0 million cubic metres in December 2000. Imported crude oil for the same period amounted to 4.5 million cubic metres, a decrease of 9.2% over December 2000.

The disposition of crude petroleum and equivalent hydrocarbons for December 2001 is as follows: 8.6 million cubic metres (54.7%) were sent to Canadian refineries and 7.0 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased by 3.5% to 18.8 billion cubic metres from 19.4 billion cubic metres in December 2000. Marketable gas production for December 2001, amounted to 14.8 billion cubic metres, a decline of 4.8%

The disposition of natural gas for December 2001 is as follows: 0.2 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.7 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.7 billion cubic metres were exported; 7.1 billion cubic metres in sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, pipeline fuel, losses and line pack fluctuations.

FAITS SAILLANTS

Décembre 2001

La production du pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2001 a augmenté de 2,0% pour atteindre 11,2 millions de mètres cubes comparativement à 11,0 millions de mètres cubes en décembre 2000. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 9,2% par rapport à décembre 2000.

L'utilisation de pétrole brut et hydrocarbures au cours du mois de décembre 2001 se répartit de la manière suivante: 8,6 millions de mètres cubes (54,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,0 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 3,5% pour atteindre 18,8 milliards de mètres cubes comparativement à 19,4 milliards de mètres cubes en décembre 2000. En décembre 2001, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,8 milliards de mètres cubes, une baisse de 4,8%.

Au cours du mois de décembre 2001, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante : 0,2 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,7 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,7 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	33 206.2 32 586.5	32 586.5	2 848.2 2 667.7	2 560.0 2 547.4	2 831.8 2 739.9	2 667.6 2 597.1	2 791.2 2 701.1
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	46 729.8 48 384.7	48 384.7	3 987.4 4 180.7	3 646.9 3 897.6	4 031.7 4 202.6	3 871.4 4 022.2	3 893.0 4 158.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	20 260.7 18 608.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
7	Crude Bitumen	2001 2000	17 953.9 16 780.9	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	118 150.6 116 360.1	116 360.1	9 998.0 9 815.2	9 163.5 9 193.3	10 254.0 9 430.2	9 468.5 9 475.2	10 051.1 10 021.8
11 12	Condensate	2001 2000	1 134.8 916.0	916.0	88.4 47.4	83.1 65.1	87.0 74.4	89.3 79.3	97.9 79.5
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	9 665.6 10 493.1	10 493.1	895.7 934.9	834.9 881.6	852.9 926.0	766.0 872.8	890.5 867.9
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	128 951.0 127 769.2	127 769.2	10 982.1 10 797.5	10 081.5 10 140.0	11 193.9 10 430.6	10 323.8 10 427.3	11 039.5 10 969.2
17 18	Imports	2001 2000	53 517.4 53 037.6	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	182 468.4 180 806.8	180 806.8	16 479.5 15 078.5	14 261.4 14 469.4	16 334.2 14 714.7	14 653.6 14 782.5	15 908.8 15 508.6
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	23 214.7 19 036.4	19 036.4	2 564.7 1 748.5	1 608.0 1 719.8	2 237.8 1 296.1	1 733.2 1 789.7	2 297.1 1 413.5
23 24	- Quebec	2001 2000	21 482.6 22 433.0	22 433.0	1 802.8 1 769.4	1 762.4 1 550.0	1 978.4 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 103.5
25 26	- Ontario	2001 2000	27 662.7 27 334.5	27 334.5	2 373.6 2 228.5	2 287.0 2 329.5	2 516.2 2 431.7	2 341.2 1 892.4	2 245.7 2 133.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-		**	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	3 704.1 3 901.9	3 901.9	326.7 336.6	286.3 307.7	273.4 326.7	120.3 255.5	290.2 313.5
31 32	- Alberta	2001 2000	23 604.7 24 511.0	24 511.0	2 244.2 2 052.9	2 025.4 2 022.5	2 093.2 1 897.3	1 698.8 1 958.4	1 488.9 2 062.0
33 34	- British Columbia	2001 2000	3 407.4 3 347.2	3 347.2	294.6 303.1	268.8 277.4	212.6 202.2	298.9 282.4	316.8 263.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-		-	:	m 19	•
37 38	Total to Refineries	2001 2000	103 076.2 100 564.0	100 564.0	9 606.6 8 439.0	8 237.9 8 206.9	9 311.6 8 149.6	7 844.9 8 024.3	8 506.0 8 289.7
39 40	Exports to the United States	2001 2000	79 383.1 80 316.5	80 316.5	6 796.9 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 797.8 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	178.4	_	89.5	-	88.9	-	
43 44	Total Exports	2001 2000	79 561.5 80 316.5	80 316.5	6 886.4 6 799.7	6 194.7 6 269.0	6 886.7 6 390.5	6 813.1 6 578.9	6 847.6 7 379.7
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	782.5 214.8	214.8	205.8 - 190.0	- 149.6 80.7	139.5 147.7	70.0 157.4	593.4 - 188.6
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	295.7 404.4	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-1 247.5 - 692.9	- 692.9	- 255.3 -7.2	-43.3 - 114.5	-31.6 -0.3	-87.8 -16.3	-77.1 -4.4
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	182 468.4 180 806.8	180 806.8	16 479.5 15 078.5	14 261.4 14 469.4	16 334.2 14 714.7	14 653.6 14 782.5	15 908.8 15 508.6

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe			
thousands	of cubic metres							The officer of the second seco	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
2 685.2 2 630.9	2 807.8 2 743.2	2 862.6 2 785.8	2 758.0 2 717.5	2 855.0 2 862.9	2 754.2 2 757.6	2 784.6 2 835.4	2001 2000	Pétrole brut lourd	
3 764.8 3 933.5	3 884.5 4 125.5	3 839.2 3 835.8	3 779.4 3 966.4	4 075.1 4 123.4	3 933.6 3 892.3	4 022.8 4 046.2	2001	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	2 178.4 1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 388.6 1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
9 445.8 9 739.8	9 913.8 9 873.1	10 041.7 9 716.0	9 349.4 9 603.2	10 096.9 9 743.5	9 993.5 9 680.1	10 374.4 10 068.7	2001	Total pétrole brut	1
87.8 77.8	91.2 80.3	99.9 79.5	97.8 77.2	102.7 80.6	101.9 85.2	107.8 89.7	2001	Condensat	1
833.4 844.0	724.0 861.5	767.3 892.8	704.9 797.8	850.8 884.7	792.1 870.9	753.1 858.2	2001	Pentanes plus	1:
10 367.0 10 661.6	10 729.0 10 814.9	10 908.9 10 688.3	10 152.1 10 478.2	11 050.4 10 708.8	10 887.5 10 636.2	11 235.3 11 016.6	2001 2000	Total prélèvements net	1.
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2001	Importations	1
14 365.4 15 018.6	15 422.8 15 651.2	15 287.5 15 543.6	14 560.8 14 523.8	14 681.0 14 165.8	14 768.9 15 368.3	15 744.5 15 981.8	2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation:	
1 594.0 1 478.7	2 168.2 1 921.9	1 702.5 1 683.4	2 110.8 1 291.7	1 594.9 847.4	1 757.6 2 125.0	1 845.9 1 720.7	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	2
1 685.9 1 729.9	1 866.8 1 901.8	1 879.2 1 996.1	1 673.4 1 859.7	1 586.5 1 705.9	1 795.3 1 818.0	1 932.1 2 157.2	2001 2000	- Québec	2
2 350.7 2 259.4	2 475.0 2 354.6	2 281.1 2 349.3	2 023.3 2 228.9	2 290.4 2 422.7	2 236.9 2 335.1	2 241.6 2 368.9	2001 2000	- Ontario	2
	-	-	•		-	:	2001 2000	- Manitoba	2
360.8 336.9	374.3 373.3	382.3 330.1	334.6 326.5	318.5 374.6	288.6 305.4	348.1 315.1		- Saskatchewan	2
1 695.9 2 043.4	2 284.4 2 141.3	2 334.1 2 169.0	1 709.5 2 070.5	1 947.2 1 986.3	2 110.5 2 076.9	1 972.6 2 030.5		- Alberta	3
288.3 278.9	309.7 299.9	290.6 268.8	285.3 266.8	265.8 294.0	303.1 312.5	272.9 297.5		- Colombie-Britannique	3
		-	-		-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3:
7 975.6 8 127.2	9 478.4 8 992.8	8 869.8 8 796.7	8 136.9 8 044.1	8 003.3 7 630.9	8 492.0 8 972.9	8 613.2 8 889.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	6 992.6 7 261.1		Exportation aux États-Unis	3
:	:	-	-	-	-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	4
6 875.3 6 844.6	6 427.8 6 735.9	6 303.5 6 723.4	5 813.7 6 609.8	6 974.0 6 476.3	6 546.1 6 247.6	6 992.6 7 261.1	2001	Exportations totales	4:
- 645.2 -34.4	- 149.1 -80.4	93.2 82.7	754.5 -40.4	- 351.4 104.3	- 144.7 261.2	366.1 -85.4	2001	Variations nettes des stocks	4:
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	19.5	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	4:
						0.45			

- 337.8 -31.7

15 422.8

15 651.2

-15.3

-90.1

15 287.5

15 543.6

- 172.6 - 123.3

14 560.8

14 523.8

133.2 41.7

14 365.4 15 018.6

Pertes et rectifications

TOTAL DE L'UTILISATION

- 246.9 - 120.7

15 981.8

15 744.5 2001 15 981.8 2000

2001 2000

- 148.1 - 145.0

14 768.9

15 368.3

35.1

-81.1

14 681.0

14 165.8

49

50

51 52

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	. ~	thousands o	of cubic metres	- milliers de n	nètres cubes			
Supply: Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001	•	-	-	•	-	-	
Light and Medium Crude Oil	2001	8 632.8 8 394.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703. 834.
Synthetic Crude Oil	2001		_	-		-	-	
Crude Bitumen	2001	e- te		-	*		-	
Total Crude Oil	2001	8 632.8 8 394.2	8 394.2	652.8 758.9	650.4 654.2	692.8 751.9	669.5 672.2	703. 834.
Condensate	2001			-	-	-	-	004.
Pentanes Plus	2001			-		-	-	
Total net Withdrawals	2001	8 632.8	8 304 2	652.8	650.4	692.8	669.5	703.
Imports	2001	-	0 334.2					834.
TOTAL SUPPLY	2001	8 632.8	2.204.0	652.8	650.4	692.8	669.5	703.
	2000	8 394.2	8 394.2	758.9	654.2	751.9	672.2	834.
Disposition :								
To refineries - Atlantic	2001 2000	2 183.7 726.1	726.1	102.9	152.4	269.6 132.9	202.9	313. 90.
~ Quebec	2001 2000	618.7 308.7	308.7	-	102.7	57.5	-	
- Ontario	2001 2000	2 959.1 892.6	892.6	118.9	121.0	-	179.4	313.
- Manitoba	2001 2000			-		-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-		•	-	-	-	
- Alberta	2001	-			-	-	-	
- British Columbia	2001	-		-	:	-	-	
- Northwest Territories	2001		_		:			
Total to Refineries	2001	5 761.5 ·	1 027 4	118.9	376.1	327.1	382.3	627.
Exports to the United States	2001	2 843.6		549.4	263.4	370.3	286.7	90. 8
Exports to Other Countries	2001		0 334.1		-	-	-	708.
Total Exports	2001	2 843.6		549.4	263.4	370.3	286.7	39.
Net Inventory Changes	2001	27.7		-15.5	10.9	-4.6	0.5	708 .0
Deliveries to Other Purchasers	2001	- 87.3	-87.3	-42.0	-/2.6	23.1	3.4	35.4
Losses and Adjustments	2001	-			-			
	2000						-	
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia	Domestic production : Heavy Crude Oil 2001 2000 Light and Medium Crude Oil 2001 2000 Synthetic Crude Oil 2001 2000 Crude Bitumen 2001 2000 Crude Bitumen 2001 2000 Condensate 2001 2000 Pentanes Plus 2001 2000 Total net Withdrawals 2001 2000 Imports 2001 2000 TOTAL SUPPLY 2001 2000 Ontario 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - British Columbia 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 Exports to the United States 2001 2000 Total Exports 2001 2000 Deliveries to Other Purchasers 2001 2000 Losses and Adjustments 2001 2000 Losses and Losses 2001 2000 Losses 2001 2000 2000 2000 Losses 2001 2000 2000 2000 Losses 2001 2000 2000 2000 2000 2000 Losses 2001 2000 2000 2000 2000 2000	Supply : Domestic production :	Supply : Domestic production :	Man. a Déc. Année 2000 Janvier Thousands of cubic metres - milliers de not housands of cubic metres - milliers of cubic metres - milliers de not housands of cubic metres - milliers o	Man. B Dec. Mane 2000 Janvier Fevrier	Supply :	

Juin	Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
ousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes					,	
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	•	-		2001	Pétrole brut lourd	:
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	829.7 641.1	851.6 710.0		Pétrole brut léger et médium	
•	-		-	-	-	•	2001	Pétrole brut synthétique	
	-	-	-	-	-		2000	Pétrole brut bitumineux	
660.3	689.3	652.2	707.0	874.1	829.7	851.6	2000 2001	Total pétrole brut	
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000 2001	Condensat	1
-	•	•	-	-	-	-	2000		1
	-	-	-	-	-	-	2001	Pentanes plus	1
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	829.7 641.1	851.6 710.0	2001 2000	Total prélèvements net	1
-	-	-	-	-			2001 2000	Importations	1
660.3 675.3	689.3 733.9	652.2 465.4	707.0 741.0	874.1 755.5	829.7 641.1	851.6 710.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1 2
								Utilisation:	
162.9 22.1	157.7	267.8	134.0 21.6	91.9 69.1	296.2 268.1	134.4 18.6	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	2
30.1	31.9 96.0	77.8	110.1	151.8	71.8	92.9 104.8	2001 2000	- Québec	2
345.5 66.1	447.5 42.7	223.7	316.8 201.3	467.8 274.9	315.9 202.5	108.7 105.1	2001	- Ontario	2
	:	-	-	-	~		2001	- Manitoba	2
-	-		-	-	-	-		- Saskatchewan	2
	-	-			-	-	2001	- Alberta	3
-	-	-	-		-		2000	- Colombie-Britannique	3
-	-	-	•	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
508.4	637.1	491.5	560.9	711.5	683.9	336.0	2000 2001	Total livré aux raffineries	3
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	Exportation aux États-Unis	3
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	224.5 432.0	119.4 62.1	516.0 572.4	2000		4
-	-	-	-	-			2001	Exportation dans d'autres pays	2
158.9 548.3	31.3 527.6	177.1 434.1	107.2 579.5	224.5 432.0	119.4 62.1	516.0 572.4	2001 2000	Exportations totales	4
- 7.0 8.7	20.9 67.6	-16.4 -46.5	38.9 -61.4	-61.9 -20.5	26.4 108.4	-0.4 -90.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	2
-	-	-					2001	Livraisons à d'autres acheteurs	4
~									

829.7 641.1

874.1 755.5 851.6 2001 710.0 2000

652.2 465.4

689.3 733.9

660.3 675.3 707.0 741.0 TOTAL DE L'UTILISATION

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	÷	_	-	-	**	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-		-		
7	Crude Bitumen	2001 2000		-	•	-		•	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	n 0		-		•	a w	
11 12	Condensate	2001 2000	564.0 368.6	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-		-	-	-	*	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	564.0 368.6	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
17 18	Imports	2001 2000	-		-	-	-	~	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	564.0 368.6	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	_	-	-	-		
23 24	- Quebec	2001 2000	36.2	36.2	-	-	-	-	15.1
25 26	- Ontario	2001 2000	45.7	-	-	-	-		
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	• •	-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	~	-
31 32	- Alberta	2001 2000	•	•	-	•	-	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000		-	-	*		-	
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-	, •	-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	45.7- 36.2	36.2	80	-		:	15.1
39 40	Exports to the United States	2001	332.5 234.2	234.2	-	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	r 		-			-	-
43 44	Total Exports	2001 2000	332.5 234.2	234.2	•	42.6	48.1	43.9 46.5	43.9
45 46	Net Inventory Changes	2001	185.8 98.2	98.2	38.0	-5.2 19.3	-9.4 27.2	-3.7 -13.1	3.0 17.8
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	-	•	-	-	w 7 1 to		
49 50	Losses and Adjustments	2001	-	-		-		-	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	564.0 368.6	368.6	38.0	37.4 19.3	38.7 27.2	40.2 33.4	46.9 32.9

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
nousands of	cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
		-	-		-	~	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
	-		-	-	-		2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
	-	-	-		-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7
			-	-	-		2001 2000	Total pétrole brut	9
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	58.1 37.3	2001 2000	Condensat	11
-	-	-	-		-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	58.1 37.3	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-		-	-	2001 2000	Importations	17 18
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	58.1 37.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
-	-	-		-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	21.1	-	-		-	-	2001 2000	- Québec	23 24
	-	-	11.6	34.1	-	-	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	•		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-		-		2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
	21.1		11.6	34.1		-	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	15.9 47.7	-	62.9	95.9 35.8	42.2 41.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
		*	-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
e p	0 10	15.9 47.7		62.9	95.9 35.8	42.2 41.3	2001 2000	Exportations totales	43 44
43.4 33.9	47.5 16.9	40.0 -10.4	40.1 34.7	19.6 -27.0	-43.4 2.9	15.9 -4.0	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
		-	-	-		-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
•		-	-	-	-	-	2001 2000	Pertes et rectifications	49 50
43.4 33.9	47.5 38.0	55.9 37.3	51.7 34.7	53.7 35.9	52.5 38.7	58.1 37.3	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
				of cubic metres -				******	
	Cumple								
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	•		*	-	-	- ~	-
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	247.5 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
5	Synthetic Crude Oil	2001	7			•	-	•	
7	Crude Bitumen	2001 2000	•			-	-	-	
9	Total Crude Oil	2001 2000	247.5 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
11	Condensate	2001		-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2001	-					-	
15 16	Total net Withdrawals	2001	247.5 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
17 18	Imports	2001	_	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2001	247.5 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
20		2000	201.2	201.2	10.5	10.0	20.4	13.4	20.5
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-			-	-	
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	247.5 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
27 28	- Manitoba	2001 2000	-		•		-	-	
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
31 32	- Alberta	2001 2000	-	-			-	•	
33 34	- British Columbia	2001 2000	•	-	-	-	~	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-		-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	247.5 · 231.2	231.2	18.9 18.3	17.9 18.0	21.2 20.4	19.4 19.4	22.0 20.5
39 40	Exports to the United States	2001	-	-		-		-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001	-	-		-		-	-
43 44	Total Exports	2001	•			<u>-</u>	•		•
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	-		-	-			-
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001	-			-			
49	Losses and Adjustments	2001					*		
	TOTAL DISPOSITION	2001	247.5		18.9	17.9	21.2	19.4	22.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois,	2000 - 2001.	Ontario
---	--------------	---------

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
thousands o	of cubic metres	- milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
			-				2001	Pétrole brut lourd	1 2
20.3	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	19.5 18.0	2001	Pétrole brut léger et médium	3 4
P	-	20.7	-	10.2	-		2001	Pétrole brut synthétique	5
	-			-	-		2000	Pétrole brut bitumineux	6
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2000 2001	Total pétrole brut	8 9
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Condensat	10
-	•		-	-	-	-	2000	Pentanes plus	12 13
20.3	20.5	24.1	20.8	22.0	40.0	-	2000		14
20.1	19.6	20.7	20.8	23.0 18.2	19.9 17.8	19.5 18.0	2001	Total prélèvements net	15 16
•	-	•	-		-	-	2001 2000	Importations	17 18
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	19.5 18.0	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	-		-		_	-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21
	-			•	-	-	2000	- Québec	22 23
20.3	20.5	24.1	20.8	23.0	19.9	19.5	2000	- Ontario	24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000		26
-	-		-		-	-	2001	- Manitoba	27 28
-		-	-	-	-	-	2001	- Saskatchewan	29 30
*	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	31 32
	-		-	•	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
-	:		-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	19.5 18.0	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
	4	20.7			-		2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		-	-	-	-	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
	-			-	-		2000	Exportations totales	43
-	•			•	•	69	2000	Variations nettes des stocks	44 45
ь	-		-				2000	Livraisons à d'autres acheteurs	46 47
						-	2000		48
-		-					2001	Pertes et rectifications	49 50
20.3 20.1	20.5 19.6	24.1 20.7	20.8 20.2	23.0 18.2	19.9 17.8	19.5 18.0	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

		Jan. à Déc.	Année 2000	Janvier	Février	Mars	Avril	May Mai
		thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
Supply: Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001	*	•	-	-	-		
Light and Medium Crude Oil	2001	642.9 620.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Synthetic Crude Oil	2001	•	•	-	-	-	-	-
Crude Bitumen	2001	-	_		-	-	-	
Total Crude Oil	2001	642.9 620.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Condensate	2001 2000	-	•	-	-	-	-	-
Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
Total net Withdrawals	2001 2000	642.9 620.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Imports	2001 2000	-		-	-	-	-	-
TOTAL SUPPLY	2001 2000	642.9 620.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
Disposition:								
To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-		-	-	-	•
- Quebec	2001 2000	-	-		-	-	-	-
- Ontario	2001 2000	126.3 27.9	27.9	-	0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
- Manitoba	2001 2000	-	-			-	-	
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-		-	-
- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- British Columbia	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
- Northwest Territories	2001 2000		-		•	-		-
Total to Refineries	2001 2000	126.3- 27.9	27.9		0.9 27.3	0.6	0.8	0.3
Exports to the United States	2001 2000	375.7 601.0	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
Exports to Other Countries	2001 2000	,	-	-		-		-
Total Exports	2001 2000	375.7 601.0	601.0	55.5 55.2	26.6 26.9	27.7 49.5	23.8 52.3	23.4 52.0
Net Inventory Changes	2001	181.4 5.1	5.1	-0.9 0.2	22.0 -0.5	32.2	28.5	31.5 -0.1
Deliveries to Other Purchasers	2001	•		-				-
Losses and Adjustments	2001 2000	-40.5 -13.2	-13.2	0.1 -3.5	-0.3	-4.4 -1.3	-1.6 -1.0	-2.9 -0.4
TOTAL DISPOSITION	2001 2000	642.9 620.8	620.8	54.7 51.9	49.2 49.7	55.5 54.4	51.5 50.8	52.3 51.5
	Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic	Synthetic Crude Oil 2001 Crude Bitumen 2001 Total Crude Oil 2001 Condensate 2001 Pentanes Plus 2001 Total net Withdrawals 2001 Imports 2000 TOTAL SUPPLY 2001 Disposition: 2001 To refineries - Atlantic 2001 - Quebec 2001 - Ontario 2001 - Ontario 2001 - Manitoba 2001 - Saskatchewan 2001 - Alberta 2000 - British Columbia 2001 - Northwest Territories 2001 2000 2000 Exports to the United States 2001 Exports to Other Countries 2001 Total Exports 2001 Net Inventory Changes 2001 Deliveries to Other Purchasers 2001 Losses and Adjustments 2001 TOTAL DISPOSITION 2001	Synthetic Crude Oil 2000 - 2000	Synthetic Crude Oil 2001 2000 - -	Synthetic Crude Oil 2001 2001 2000 2 2 2 2 2 2 2 2	Synthetic Crude Oil 2001 - - - - -	Synthetic Crude Oil 2001 2000	Synthetic Crude Oil 2001 -

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 2000 - 2001, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr		* No. 100 100 100 100 100 100 100 100 100 10	
thousands o	f cubic metres	- milliers de	e mètres cubes	,					
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-				-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3 4
	-	-	•		-	•	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
D.		-	-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-		er 64	-	-	-	2001 2000	Condensat	11 12
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pentanes plus	13 14
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	:	-	-	-	2001 2000	Importations	17 18
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
•	-	•		-	-	-	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	~ ·	-	-	-	2001 2000	- Québec	23 24
7.3	-	9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001 2000	- Ontario	25 26
	-		-		-	-	2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-		-		-	-	2001 2000	- Saskatchewan	29 30
-	-				•	-	2001 2000	- Alberta	31 32
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	33 34
	- ~			-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7.3		9.0	0.3	5.1	30.7	71.9	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	27.6 53.8	2001 2000	Exportation aux États-Unis	39 40
-	•		•		-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
27.7 49.3	31.3 51.7	25.6 50.6	4.5 50.6	76.8 54.9	25.2 54.2	27.6 53.8	2001 2000	Exportations totales	43 44
17.9 0.6	26.6 -0.5	25.0 0.2	57.4 -0.1	-15.1 0.1	-8.1 -0.3	-35.6 0.4	2001 2000	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-		•	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-2.4 -0.5	-5.5 -0.6	-5.1 -0.6	-7.7 -0.4	-9.7 -0.1	6.9 -0.5	-7.9 -0.3	2001 2000	Pertes et rectifications	4 9 50
50.5 49.4	52.4 50.6	54.5 50.2	54.5 50.1	57.1 54.9	54.7 53.4	56.0 53.9	2001 2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

	-		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	- milliers de m	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
	•	0004	40.047.0		4.040.0	4 400 5			
2	Medium and Heavy Crude Oil	2001	19 317.9 18 764.2	18 764.2	1 649.0 1 509.7	1 483.5 1 459.4	1 634.9 1 574.4	1 528.8 1 472.4	1 611.2 1 551.5
3	Light Crude Oil	2001 2000	5 432.1 5 470.4	5 470.4	463.3 461.2	420.3 439.3	467.6 472.0	428.2 444.9	443.2 454.5
5 6	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	46	-	-	-	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-	*	*	-	-	-	-
9 10	Total Crude Oil	2001 2000	24 750.0 24 234.6	24 234.6	2 112.3 1 970.9	1 903.8 1 898.7	2 102.5 2 046.4	1 957.0 1 917.3	2 054.4 2 006.0
11 12	Condensate	2001 2000		-	-	-	-	-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	36.8 30.3	30.3	2.9 2.1	2.6 1.8	2.6 1.3	3.0 2.0	2.6 2.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	24 786.8 24 264.9	24 264.9	2 115.2 1 973.0	1 906.4 1 900.5	2 105.1 2 047.7	1 960.0 1 919.3	2 057.0 2 008.0
17 18	imports	2001 2000	-		-	•			-
19	TOTAL SUPPLY	2001	24 786.8	04.004.0	2 115.2	1 906.4	2 105.1	1 960.0	2 057.0
20		2000	24 264.9	24 264.9	1 973.0	1 900.5	2 047.7	1 919.3	2 008.0
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	•	•	-		-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	*	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	4 206.6 2 545.9	2 545.9	314.2 201.2	294.6 234.2	337.3 223.8	279.5 129.6	329.3 208.0
27 28	- Manitoba	2001 2000		_	-	-			
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	2 121.6 2 351.8	2 351.8	215.4 185.3	173.1 176.0	159.8	14.9 118.0	167.9
31 32	- Alberta	2001 2000	437.8 464.9	464.9	39.5 30.1	35.1 36.3	192.2 28.7 35.4	16.1	104.1 40.4
33 34	- British Columbia	2001		707.0	50.1	30.3	-	22.7	43.2
35 36	- Northwest Territories	2001		-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000 2001	6 766.0 -	-	569.1	502.8	525.8	310.5	537.6
39	Exports to the United States	2000 2001	5 362.6 17 646.4	5 362.6	416.6 1 508.2	446.5 1 481.6	451.4 1 456.1	270.3 1 673.0	355.3 1 431.3
40	Exports to Other Countries	2000	18 114.5	18 114.5	1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
42 43	Total Exports	2000	47.040.4	-		-	•	•	
44		2001 2000	17 646.4 18 114.5	18 114.5	1 508.2 1 438.8	1 481.6 1 479.0	1 456.1 1 486.0	1 673.0 1 539.0	1 431.3 1 658.2
46	Net Inventory Changes	2001	- 209.6 -48.5	-48.5	8.5 61.5	- 109.5 -81.1	60.4 18.4	-67.7 34.6	33.0 -73.0
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
19 50	Losses and Adjustments	2001 2000	584.0 836.3	836.3	29.4 56.1	31.5 56.1	62.8 91.9	44.2 75.4	55.1 67.5
51	TOTAL DISPOSITION	2001	24 786.8 24 264.9	24 264.9	2 115.2 1 973.0	1 906.4 1 900.5	2 105.1 2 047.7	1 960.0 1 919.3	2 057.0 2 008.0

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre			
ousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 555.2 1 523.9	1 623.8 1 590.7	1 664.1 1 607.9	1 621.6 1 564.3	1 677.8 1 655.9	1 617.2 1 601.7	1 650.8 1 652.4	2001 2000	Pétrole brut médium et lourd	
435.3 448.1	455.7 470.4	462.0 466.9	448.5 448.3	472.6 466.2	457.5 442.7	477.9 455.9	2001 2000	Pétrole brut léger	
			-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
-		-	-	-	-		2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
1 990.5 1 972.0	2 079.5 2 061.1	2 126.1 2 074.8	2 070.1 2 012.6	2 150.4 2 122.1	2 074.7 2 044.4	2 128.7 2 108.3	2001 2000	Total pétrole brut	1
		-	-	-	-		2001 2000	Condensat	1
3.5 2.6	3.8 3.2	3.9 3.4	3.6 2.9	3.7 3.3	1.5 2.9	3.1 2.8	2001 2000	Pentanes plus	1
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 131.8 2 111.1	2001 2000	Total prélèvements net	1
-			-		-		2001 2000	Importations	
1 994.0 1 974.6	2 083.3 2 064.3	2 130.0 2 078.2	2 073.7 2 015.5	2 154.1 2 125.4	2 076.2 2 047.3	2 131.8 2 111.1	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	1

Utilisation:									
		Utilisation:							
357.5 339.8 394.8 380.2 392.1 413.7 373.6 2001 - Ontario 159.1 190.0 255.2 208.4 228.0 260.9 247.5 2000 2001 - Manitoba 201.1 201.2 245.3 241.2 182.1 151.8 167.8 2001 - Saskatchewan 191.4 249.5 229.5 243.4 285.4 186.5 190.5 2000 41.7 33.6 33.4 38.4 38.7 36.0 56.2 2001 - Alberta 43.2 44.6 42.3 44.3 42.0 40.1 40.7 2000 2001 - Colombie-Britannique 2000	21 22	Aux raffineries - Atlantique		-	:	-	-	•	:
159.1 190.0 255.2 208.4 228.0 260.9 247.5 2000 2001 - Manitoba 201.1 201.2 245.3 241.2 182.1 151.8 167.8 2001 - Saskatchewan 191.4 249.5 229.5 243.4 285.4 186.5 190.5 2000 41.7 33.6 33.4 38.4 38.7 36.0 56.2 2001 - Alberta 43.2 44.6 42.3 44.3 42.0 40.1 40.7 2000 2001 - Colombie-Britannique 2000	23 24	- Québec	-		-	-		-	-
201.1 201.2 245.3 241.2 182.1 151.8 167.8 2001 - Saskatchewan 191.4 249.5 229.5 243.4 285.4 186.5 190.5 2000 - Alberta 43.2 44.6 42.3 44.3 42.0 40.1 40.7 2000 - Colombie-Britannique - 2000 - Colombie-Britannique	25 26	- Ontario							
201.1 201.2 245.3 241.2 182.1 151.8 167.8 2001 - Saskatchewan 191.4 249.5 229.5 243.4 285.4 186.5 190.5 2000 - Alberta 41.7 33.6 33.4 38.4 38.7 36.0 56.2 2001 - Alberta 43.2 44.6 42.3 44.3 42.0 40.1 40.7 2000 - Colombie-Britannique - - - - - 2001 - Colombie-Britannique	27 28	- Manitoba		-		-	-	-	-
43.2 44.6 42.3 44.3 42.0 40.1 40.7 2000 2001 - Colombie-Britannique 2000	29 30	- Saskatchewan			182.1				
2000	31 32	- Alberta							
	33 34	- Colombie-Britannique	-		-	-	-		
2000	35 36	- Territoires du Nord-Ouest		-	-	-	-	-	-
600.3 574.6 673.5 659.8 612.9 601.5 597.6 2001 Total livré aux raffineries 393.7 484.1 527.0 496.1 555.4 487.5 478.7 2000	37 38	Total livré aux raffineries							
1 443.4	39 40	Exportation aux États-Unis	1 524.1 1 562.6						
2001 Exportation dans d'autres pays	41 42	Exportation dans d'autres pays		-	-	-	-	-	-
1 443.4	43 44	Exportations totales							
-51.2 -13.9 32.9 54.3 -81.9 -64.0 -10.5 2001 Variations nettes des stocks 29.3 60.2 -15.2 -63.8 2.8 8.9 -31.1 2000	4 5 46	Variations nettes des stocks							
2001 Livraisons à d'autres acheteurs 2000	47 48	Livraisons à d'autres acheteurs		•	•	-	-	-	:
1.5 39.0 56.6 46.4 75.6 121.3 20.6 2001 Pertes et rectifications 84.8 65.3 65.6 62.4 75.3 35.0 100.9 2000	49 50	Pertes et rectifications							
1 994.0 2 083.3 2 130.0 2 073.7 2 154.1 2 076.2 2 131.8 2001 TOTAL DE L'UTILISATION 1 974.6 2 064.3 2 078.2 2 015.5 2 125.4 2 047.3 2 111.1 2000	51 52	TOTAL DE L'UTILISATION							

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	00 - 2001, Alb February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
Supply: Domestic production:								
Heavy Crude Oil	2001 2000	13 888.3 13 822.3	13 822.3	1 199.2 1 158.0	1 076.5 1 088.0	1 196.9 1 165.5	1 138.8 1 124.7	1 180.0 1 149.6
Light and Medium Crude Oil	2001 2000	27 846.8 29 681.6	29 681.6	2 474.6 2 564.9	2 211.5 2 426.0	2 463.9 2 569.5	2 359.9 2 487.0	2 363.7 2 432.9
Synthetic Crude Oil	2001 2000	20 260.7 18 608.0	18 608.0	1 611.3 1 663.8	1 606.9 1 508.3	1 815.8 1 157.9	1 459.9 1 506.0	1 765.2 1 747.2
Crude Bitumen	2001 2000	17 953.9 16 780.9	16 780.9	1 551.1 1 303.0	1 349.7 1 240.0	1 574.7 1 329.8	1 469.6 1 349.9	1 601.7 1 415.0
Total Crude Oil	2001 2000	79 949.7 78 892.8	78 892.8	6 836.2 6 689.7	6 244.6 6 262.3	7 051.3 6 222.7	6 428.2 6 467.6	6 910.6 6 744.7
Condensate	2001 2000	464.0 451.9	451.9	41.2 39.7	37.2 39.2	39.6 38.7	39.6 37.3	42.1 37.3
Pentanes Plus	2001 2000	8 950.8 9 791.4	9 791.4	834.9 888.8	772.2 826.4	791.0 870.1	705.6 814.0	830.1 810.4
Total net Withdrawals	2001 2000	89 364.5 89 136.1	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 782.8 7 592.4
Imports	2001 2000			-		-	-	-
TOTAL SUPPLY	2001 2000	89 364.5 89 136.1	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 782.8 7 592.4
Disposition:								
To refineries - Atlantic	2001 2000	-		-	-	-		
- Quebec	2001 2000	-	-	-		-	-	-
- Ontario	2001 2000	6 928.2 9 460.8	9 460.8	674.2 1 005.9	653.8 862.5	789.1 921.3	576.9 900.5	432.2 635.5
- Manitoba	2001 2000	-	-	-	:	-	-	-
- Saskatchewan	2001 2000	1 582.5 1 550.1	1 550.1	111.3 151.3	113.2 131.7	113.6 134.5	105.4 137.5	122.3 209.4
- Alberta	2001 2000	20 919.5 22 597.3	22 597.3	1 985.0 1 981.7	1 790.3 1 931.6	1 853.7 1 813.8	1 449.8 1 868.5	1 300.0 1 929.6
- British Columbia	2001 2000	2 605.3 2 311.7	2 311.7	252.3 195.0	229.3 183.0	171.1 140.2	250.9 142.7	207.8 167.0
- Northwest Territories	2001 2000		-		-		-	-
Total to Refineries	2001 2000	32 035.5 35 919.9	35 919.9	3 022.8 3 333.9	2 786.6 3 108.8	2 927.5 3 009.8	2 383.0 3 049.2	2 062.3 2 941.5
Exports to the United States	2001 2000	58 173.2 54 165.4	54 165.4	4 683.8 4 528.1	4 378.8 3 974.8	4 895.6 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
Exports to Other Countries	2001 2000	178.4	-	89.5	-	88.9	-	
Total Exports	2001 2000	58 351.6 54 165.4	54 165.4	4 773.3 4 528.1	4 378.8 3 974.8	4 984.5 4 159.3	4 785.7 4 184.6	5 309.6 4 871.4
Net Inventory Changes	2001 2000	511.7 343.7	343.7	172.0 - 210.5	-48.1 203.7	31.2 36.2	125.8 151.7	476.1 - 168.8
Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	295.7 404.4	404.4	36.0 37.0	21.7 27.3	28.0 27.2	13.4 38.2	38.9 32.2
Losses and Adjustments	2001 2000	-1 830.0 -1 697.3	-1 697.3	- 291.8 -70.3	-85.0 - 186.7	-89.3 - 101.0	- 134.5 - 104.8	- 104.1 -83.9
TOTAL DISPOSITION	2001 2000	89 364.5 89 136.1	89 136.1	7 712.3 7 618.2	7 054.0 7 127.9	7 881.9 7 131.5	7 173.4 7 318.9	7 782.8 7 592.4
	Domestic production: Heavy Crude Oil Light and Medium Crude Oil Synthetic Crude Oil Crude Bitumen Total Crude Oil Condensate Pentanes Plus Total net Withdrawals Imports TOTAL SUPPLY Disposition: To refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories Total to Refineries Exports to Other Countries Total Exports Net Inventory Changes Deliveries to Other Purchasers Losses and Adjustments	Heavy Crude Oil 2001 2000	Supply : Domestic production :	Supply :	Man. à Déc. Manée 2000 Janvier Thousands of cubic metres - milliers de not housands of cubic metres - m	Man. à Déc. Manée 2000 Janvier Février	Supply S	

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembr			
ousands of	cubic metres	s - milliers de	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
1 130.0 1 107.0	1 184.0 1 152.5	1 198.5 1 177.9	1 136.4 1 153.2	1 177.2 1 207.0	1 137.0 1 155.9	1 133.8 1 183.0	2001	Pétrole brut lourd	
2 279.9 2 411.9	2 327.0 2 497.5	2 307.0 2 505.3	2 221.5 2 391.8	2 313.8 2 498.8	2 238.6 2 419.8	2 285.4 2 476.2	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	
1 422.9 1 770.1	1 673.7 1 582.0	1 816.7 1 654.4	1 369.4 1 539.8	1 656.2 1 313.0	1 884.3 1 541.5	2 178.4 1 624.0	2001 2000	Pétrole brut synthétique	
1 572.9 1 405.3	1 547.8 1 422.4	1 523.2 1 440.0	1 442.6 1 379.5	1 510.6 1 444.2	1 421.4 1 488.7	1 388.6 1 563.1	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	
6 405.7 6 694.3	6 732.5 6 654.4	6 845.4 6 777.6	6 169.9 6 464.3	6 657.8 6 463.0	6 681.3 6 605.9	6 986.2 6 846.3	2001 2000	Total pétrole brut	1
36.2 35.3	35.3 35.2	35.8 35.7	37.9 35.1	38.1 36.4	40.8 38.1	40.2 43.9	2001 2000	Condensat	1
773.4 788.5	663.2 800.6	705.5 830.5	648.6 735.4	792.8 820.6	737.5 809.0	696.0 797.1	2001 2000	Pentanes plus	1
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 722.4 7 687.3	2001 2000	Total prélèvements net	1
-	-	-	-		-	-	2001 2000	Importations	1
7 215.3 7 518.1	7 431.0 7 490.2	7 586.7 7 643.8	6 856.4 7 234.8	7 488.7 7 320.0	7 459.6 7 453.0	7 722.4 7 687.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	-
								Utilisation:	
-	-	-	-	-	*		2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	2
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Québec	2
631.1 708.2	678.5 840.2	438.1 698.8	306.9 755.7	549.4 800.2	622.1 671.6	575.9 660.4	2001 2000	- Ontario	4
-	-			-	_		2001 2000	- Manitoba	2
159.7 145.5	173.1 123.8	137.0 100.6	93.4 83.1	136.4 89.2	136.8 118.9	180.3 124.6		- Saskatchewan	3
1 458.4 1 907.4	2 024.7 2 001.4	2 053.0 1 995.0	1 542.7 1 829.6	1 765.6 1 733.0	1 929.4 1 822.3	1 766.9 1 783.4		- Alberta	3
216.7 174.8	271.3 181.8	264.2 163.6	200.0 225.7	159.8 248.2	210.0 234.0	171.9 255.7		- Colombie-Britannique	3
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	3
2 465.9 2 935.9	3 147.6 3 147.2	2 892.3 2 958.0	2 143.0 2 894.1	2 611.2 2 870.6	2 898.3 2 846.8	2 695.0 2 824.1	2001 2000	Total livré aux raffineries	3
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	4 872.7 5 022.3	2001 2000	Exportation aux États-Unis	3
-	-		-	-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	2
5 245.3 4 695.4	4 881.6 4 620.1	4 717.9 4 664.1	4 388.8 4 448.7	5 125.2 4 427.8	4 888.2 4 568.8	4 872.7 5 022.3	2001 2000	Exportations totales	4
- 647.3 - 101.9	- 267.1 - 209.2	62.6 192.1	507.7 67.7	- 228.6 146.5	-63.0 192.3	390.4 43.9	2001 2000	Variations nettes des stocks	4
26.5 39.5	3.5 34.6	36.3 30.9	28.3 33.6	20.0 35.4	23.6 31.6	19.5 36.9	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	4
124.9 -50.8	- 334.6 - 102.5	- 122.4 - 201.3	- 211.4 - 209.3	-39.1 - 160.3	- 287.5 - 186.5	- 255.2 - 239.9		Pertes et rectifications	4
						7 700 1	2006	TOTAL OF LUITH IOATION	

7 586.7 7 643.8 6 856.4 7 234.8 7 488.7 7 320.0 7 459.6 7 453.0

7 431.0 7 490.2

7 215.3 7 518.1 TOTAL DE L'UTILISATION

7 722.4 2001 7 687.3 2000 51 52

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands o	of cubic metres -	milliers de m	nètres cubes			
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-		-	-	
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	2 495.6 2 552.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2001 2000	•		-			•	
9	Total Crude Oil	2001 2000	2 495.6 2 552.3	2 552.3	201.8 196.2	183.7 188.7	209.7 205.1	223.7 223.8	187.5 240.8
11 12	Condensate	2001 2000	106.8 95.5	95.5	9.2 7.7	8.5 6.6	8.7 8.5	9.5 8.6	8.9 9.3
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	586.0 569.5	569.5	49.9 36.0	52.9 45.6	51.8 46.3	50.0 48.9	50.2 47.0
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	3 188.4 3 217.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
17 18	Imports	2001			-	-		-	
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	3 188.4 3 217.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1 240.9	270.2 259.9	283.2 281.3	246.6 297.1
		2000	0 1 1 1 1	0 2					
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-	-	-	•	-	•	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000		•	-	-	-	-	-
27 28	- Manitoba	2001 2000			-	-	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000		_	-	-	+		- ~
31 32	- Alberta	2001 2000	2 247.4 1 448.8	1 448.8	219.7 41.1	200.0 54.6	210.8 48.1	232.9 67.2	148.5 89.2
33 34	- British Columbia	2001 2000	802.1 1 035.5	1 035.5	42.3 108.1	39.5 94.4	41.5 62.0	48.0 139.7	109.0 96.7
35 36	- Northwest Territories	2001 2000				•	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	3 049.5 - 2 484.3	2 484.3	262.0 149.2	239.5 149.0	252.3 110.1	280.9 206.9	257.5 185.9
39 40	Exports to the United States	2001 2000	11.7 647.3	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	,	_	-	a =	-	-	**
43 44	Total Exports	2001 2000	11.7 647.3	647.3	79.6	1.7 61.5	99.8	87.7	89.5
45 46	Net Inventory Changes	2001	75.4 -93.7	-93.7	-8.3 0.6	-23.4 10.3	22.6 39.8	-0.8 -26.8	25.3 9.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001		-	-	-	-	-	-
49 50	Losses and Adjustments	2001	51.8 179.4	179.4	7.2 10.5	27.3 20.1	-4.7 10.2	3.1 13.5	-36.2 12.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001	3 188.4 3 217.3	3 217.3	260.9 239.9	245.1	270.2	283.2	246.6
		2000	3211.3	0 217.0	239.9	240.9	259.9	281.3	297.1

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decembe			
thousands of	cubic metres	s - milliers d	e mètres cubes						
								Approvisionnements : Production intérieure :	
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.3 211.6	208.5 201.1	209.5 211.3	2001	Pétrole brut léger et médium	3
	-	-	-	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5
-	•	-	-		-		2001	Pétrole brut bitumineux	7
205.5 229.7	217.0 231.2	223.0 211.8	214.4 201.0	211.3 211.6	208.5 201.1	209.5 211.3	2001 2000	Total pétrole brut	9
8.2 8.6	8.4 7.1	8.2 6.5	8.2 7.4	10.9 8.3	8.6 8.4	9.5 8.5	2001	Condensat	11 12
49.1 45.9	49.1 48.1	50.0 48.6	45.3 49.9	46.3 51.5	45.4 51.2	46.0 50.5	2001	Pentanes plus	13
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	262.5 260.7	265.0 270.3	2001	Total prélèvements net	15 16
-	~	-	-		-	-	2001	Importations	17 18
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	262.5 260.7	265.0 270.3	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
-			-	-		-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-		-	-	~	-	2001	- Québec	23 24
	-	-	-		-	-	2001	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Manitoba	27 28
-			-	-	-		2001 2000	- Saskatchewan	29 30
195.8 92.8	226.1 95.3	247.7 131.7	128.4 196.6	142.9 211.3	145.1 214.5	149.5 206.4		- Alberta	31 32
71.6 104.1	38.4 118.1	26.4 105.2	85.3 41.1	106.0 45.8	93.1 7 8.5	101.0 41.8	2001	- Colombie-Britannique	33 34
	-		-	-	-		2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
267.4 196.9	264.5 213.4	274.1 236.9	213.7 237.7	248.9 257.1	238.2 293.0	250.5 248.2		Total livré aux raffineries	37 38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	10.0 8.7	2001	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-		-	-		-	2001	Exportation dans d'autres pays	41 42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	10.0 8.7	2001	Exportations totales	43 44
-13.7 -5.7	4.7 -14.5	-15.0 -42.7	50.3 -13.5	23.9 5.1	13.1 -50.3	-3.3	2001	Variations nettes des stocks	45 46
			-			-	2001	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
9.1 8.2	5.3 5.7	22.1 46.6	3.9 23.9	-4.3 . 2.4	11.2 7.2		2001	Pertes et rectifications	49 50
262.8 284.2	274.5 286.4	281.2 266.9	267.9 258.3	268.5 271.4	262.5 260.7	265.0 270.3	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres -	milliers de n	nètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001	-		•	•	•	-	-
3 4	Light and Medium Crude Oil	2001	1 432.1 1 434.2	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000				-	:	-	-
7 8	Crude Bitumen	2001 2000	-	_	-	-		-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	1 432.1 1 434.2	1 434.2	121.3 129.3	113.9 121.7	121.0 129.3	119.2 124.1	121.2 123.5
11 12	Condensate	2001			-	-		-	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	92.0 101.9	101.9	8.0 8.0	7.2 7.8	7.5 8.3	7.4 7.9	7.6 8.5
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000	1 524.1 1 536.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
17 18	Imports	2001 2000	-			-	-	-	-
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	1 524.1 1 536.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0
	Disposition:								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	-			-	-	-	-
23 24	- Quebec	2001 2000	-	-		-	-	-	-
25 26	- Ontario	2001 2000	1 526.8 1 536.9	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
27 28	- Manitoba	2001 2000	-			:	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-		-	-	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	-		-	-	*	-	-
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-		*	-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000		-	•	•	-	-	
37 38	Total to Refineries	2001 2000	1 526.8° 1 536.9	1 536.9	117.5 137.1	134.2 127.9	117.4 140.3	138.2 123.3	129.2 141.2
39 40	Exports to the United States	2001 2000	-		*	-	-	-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000	•		-	-	-	-	-
13 14	Total Exports	2001 2000		_		:	о п	*	
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	-1.8 0.6	0.6	12.0 0.3	-12.8 1.7	11.3 -2.5	-11.4 9.1	-0.2 -9.1
17 18	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000				-			-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-0.9 -1.4	-1.4	-0.2 -0.1	-0.3 -0.1	-0.2 -0.2	-0.2 -0.4	-0.2 -0.1
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	1 524.1 1 536.1	1 536.1	129.3 137.3	121.1 129.5	128.5 137.6	126.6 132.0	128.8 132.0

June	. Approvisio	August		October	November	Decembe	r		
Juin thousands of	Juillet cubic metres	Août s - milliers de	Septembre e mètres cubes	Octobre	Novembre	Décembr	е		
								Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	*	-	-	-	2001 2000	Pétrole brut lourd	1 2
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	123.2 118.2	124.7 116.4	122.9 120.9	2001 2000	Pétrole brut léger et médium	3
** **	-		-		-	-	2001 2000	Pétrole brut synthétique	5 6
	-				-	-	2001 2000	Pétrole brut bitumineux	7 8
113.0 99.0	122.6 122.3	116.4 115.5	112.7 114.0	123.2 118.2	124.7 116.4	122.9 120.9	2001 2000	Total pétrole brut	9 10
	-	-	-	-	-		2001 2000	Condensat	11 12
7.4 7.0	7.9 9.6	7.9 10.3	7.4 9.6	8.0 9.3	7.7 7.8	8.0 7.8	2001 2000	Pentanes plus	13 14
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	132.4 124.2	130.9 128.7	2001 2000	Total prélèvements net	15 16
**	-		-	-	-		2001 2000	Importations	17 18
120.4 106.0	130.5 131.9	124.3 125.8	120.1 123.6	131.2 127.5	132.4 124.2	130.9 128.7	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation :	
-	-	-	:	-		-	2001	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	-	-	-	-	-	-	2001	- Québec	23 24
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	126.0 128.6	138.1 125.1	133.5 127.2	2001 2000	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-		2001 2000	- Manitoba	27 28
-	-		-		-	~		- Saskatchewan	29 30
-		-	-	-	-		2001	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2001	- Colombie-Britannique	33 34
		-	-	-	-	-	2001	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
107.6 105.3	140.3 132.4	126.7 121.0	118.1 127.5	126.0 128.6	138.1 125.1	133.5 127.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	-		-		2001	Exportation aux États-Unis	39 40
				-	-	-	2001 2000	Exportation dans d'autres pays	41 42
e			64			-	2001	Exportations totales	43 44
12.7 0.7	-9.7 -0.9	-2.7 5.2	2.0	5.4 -0.7	-5.7 -0.7	-2.7 1.5	2001	Variations nettes des stocks	45 46
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	1.5	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	-0.1	0.3	0.1	-0.2 -0.4	-0.2	0.1	2001	Pertes et rectifications	49
120.4	0.4 130.5	-0.4 124.3 125.8	0.1 120.1 123.6	131.2 127.5	132.4 124.2	130.9 128.7	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

	BLE 1. Supply and Disposition		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of	of cubic metres	- milliers de m	ètres cubes			
	Supply: Domestic production:								
1 2	Heavy Crude Oil	2001 2000	-		-	-			-
3	Light and Medium Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	•	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
7	Crude Bitumen	2001 2000	-	-	-	-		-	-
9	Total Crude Oil	2001 2000	61 10	-	•		•	-	
11 12	Condensate	2001 2000	-	-	-	-	-	*	-
13 14	Pentanes Plus	2001 2000	-	-	-	•	-	-	
15 16	Total net Withdrawals	2001 2000		-	-		-	-	:
17 18	Imports	2001 2000	53 517.4 53 037.6	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
19 20	TOTAL SUPPLY	2001 2000	53 517.4 53 037.6	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
	Disposition :								
21 22	To refineries - Atlantic	2001 2000	21 031.0 18 310.3	18 310.3	2 564.7 1 645.6	1 455.6 1 719.8	1 968.2 1 163.2	1 530.3 1 789.7	1 983.2 1 322.7
23 24	- Quebec	2001 2000	20 863.9 22 088.1	22 088.1	1 802.8 1 769.4	1 659.7 1 550.0	1 920.9 1 995.6	1 652.5 1 845.9	1 867.3 2 088.4
25 26	- Ontario	2001 2000	11 622.5 12 639.2	12 639.2	1 129.9 866.0	1 064.6 1 059.6	1 251.2 1 125.3	1 147.0 719.6	1 018.8 1 128.3
27 28	- Manitoba	2001 2000	-	-	-	:	-	-	-
29 30	- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	2001 2000	•	-	-	-	•	•	•
33 34	- British Columbia	2001 2000	-	-	-		-	-	-
35 36	- Northwest Territories	2001 2000	• -	-	-	-	-	-	-
37 38	Total to Refineries	2001 2000	53 517.4- 53 037.6	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4
39 40	Exports to the United States	2001 2000	•		-	-	-	-	-
41 42	Exports to Other Countries	2001 2000			-	-	-	40 60	
43 44	Total Exports	2001 2000		•	-	-	•	*	
45 46	Net Inventory Changes	2001 2000	11.9 -3.3	-3.3	-0.1	16.5 -0.1	-4.2 -0.1	-1.2 -1.0	-11.2
47 48	Deliveries to Other Purchasers	2001 2000	-	-	-	-	-		-
49 50	Losses and Adjustments	2001 2000	-11.9 3.3	3.3	0.1	-16.5 0.1	4.2 0.1	1.2	11.2
51 52	TOTAL DISPOSITION	2001 2000	53 517.4 53 037.6	53 037.6	5 497.4 4 281.0	4 179.9 4 329.4	5 140.3 4 284.1	4 329.8 4 355.2	4 869.3 4 539.4

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembr			
nousands of			mètres cubes	0010010	HOVEINDIC	Decemb			
								Approvisionnements : Production intérieure :	
n-	-	-	-		-		2001 2000	Pétrole brut lourd	
-	:		-	-	*	-	2001	Pétrole brut léger et médium	
	-			-	-		2001	Pétrole brut synthétique	
	-	-	-		-		2001	Pétrole brut bitumineux	
	:		:	4	-	:	2001	Total pétrole brut	
-		-	-		-	:	2001	Condensat	
-		-	-		:	-	2001	Pentanes plus	
-	:	-	:	-	-	:	2001	Total prélèvements net	
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2000	Importations	
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2001 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
								Utilisation:	
1 431.1 1 456.6	2 010.5 1 921.9	1 434.7 1 683.4	1 976.8 1 270.1	1 503.0 778.3	1 461.4 1 856.9	1 711.5 1 702.1	2001 2000	Aux raffineries - Atlantique	
1 685.9 1 699.8	1 834.9 1 784.7	1 879.2 1 918.3	1 563.3 1 859.7	1 434.7 1 705.9	1 723.5 1 818.0	1 839.2 2 052.4	2001 2000	- Québec	
881.4 1 200.6	848.4 1 129.7	1 064.7 1 253.6	868.6 915.8	692.9 972.8	696.5 1 057.2	958.5 1 210.7	2001 2000	- Ontario	
-	-	•	-	:	-	-	2001 2000	- Manitoba	
-	**	-	•		-	-	2001 2000	- Saskatchewan	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Alberta	
-	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Colombie-Britannique	
:	-	-	-	-	-	-	2001 2000	- Territoires du Nord-Ouest	
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2001 2000	Total livré aux raffineries	
-	•	-	-		-	•	2001 2000	Exportation aux États-Unis	
	-		-		-		2001 2000	Exportation dans d'autres pays	
			•	•	-	w ex	2001 2000	Exportations totales	
	41.9	-33.2	3.8	-12.8 -2.0	-	12.3	2001 2000	Variations nettes des stocks	
	:	:	-			-	2001 2000	Livraisons à d'autres acheteurs	
-	-41.9	33.2	-3.8	12.8 2.0	-	-12.3	2001	Pertes et rectifications	
3 998.4 4 357.0	4 693.8 4 836.3	4 378.6 4 855.3	4 408.7 4 045.6	3 630.6 3 457.0	3 881.4 4 732.1	4 509.2 4 965.2	2001	TOTAL DE L'UTILISATION	

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-		-	millions of	f cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	221 617.4		19 457.6	17 657.4	18 825.7	18 063.9	18 737.0
2		2000	217 365.6	217 365.6	18 728.0 192.5	17 586.7 178.4	18 237.5 207.5	17 451.5 178.6	18 065.9 194.7
3	Less field flared and waste	2001 2000	2 149.5 2 458.0	2 458.0	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
5	Net new production	2001 2000	219 467.9 214 907.6	214 907.6	19 265.1 18 526.1	17 479.0 17 384.9	18 618.2 18 018.3	17 885.3 17 255.8	18 542.3 17 861.3
6	Less injected and stored	2001	14 897.0		734.2	675.0	828.4	1 290.5	1 785.2
8	Net withdrawals	2000 200 1	13 338.7 204 570.9	13 338.7	767.1 18 530.9	736.3 16 804.0	952.3 17 789.8	1 309.8 16 594.8	1 596.6 16 757.1
10		2000	201 568.9	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
11	Field disposition and usage	2001 2000	5 138.0 4 772.0	4 772.0	436.2 392.0	396.0 373.8	417.9 388.2	411.1 360.3	399.0 374.7
13	Gathering system disposition and use	es 2001 2000	4 103.8 3 548.1	3 548.1	382.2 365.5	319.3 350.0	384.4 312.1	346.0 304.7	327.6 304.8
14	- Shrinkage (1)	2000	17 767.0		1 565.2	1 288.8	1 574.2	1 352.6	1 472.4
15		2000	18 394.8 5 878.8	18 394.8	1 579.6 505.7	1 524.6 475.0	1 570.9 504.7	1 446.2 484.3	1 513.6 500.5
7	- Plant uses (2)	2001 2000	6 049.2	6 049.2	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
19	- Adjustment	2001	329.0 1 014.9	1 014.9	388.0 296.4	436.2 308.5	16.2 83.7	- 107.9 - 234.7	- 139.9 -70.2
21	Deliveries of marketable gas	2001	171 354.3		15 253.6	13 888.7	14 892.4	14 108.7	14 197.5
22	Total disposition	2000 2001	167 789.9 204 570.9	167 789.9	14 576.1 18 530.9	13 581.1 16 804.0	14 175.9 17 789.8	13 549.2 16 594.8	13 637.9 16 757.1
4	rotal disposition	2000	201 568.9	201 568.9	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
25	Total marketable gas	2001 2000	171 354.3 167 789.9	167 789.9	15 253.6 14 576.1	13 888.7 13 581.1	14 892.4 14 175.9	14 108.7 13 549.2	14 197.5 13 637.9
27	Received from distributor storage	2001 2000	19 549.3 20 345.4	20 345.4	4 222.5 3 663.7	3 491.2 3 480.6	1 897.7 1 973.7	1 461.1 1 207.5	1 171.6 513.2
8	Imports	2001	3 910.4		212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
0	Other requires	2000	1 627.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	194 814.0 189 762.7	189 762.7	19 688.4 18 343.2	17 663.1 17 133.7	17 251.6 16 432.2	16 021.8 14 833.0	15 790.8 14 231.3
	Diamonition :								
	Disposition: Utility sales - Nfld.Lab.	2001							
5	Other Sales - Mid.Lab.	2000	•	-	-	-	-	-	
7	- Prince Edward Island	2001 2000	-	-	-	-		-	-
9	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
0	- New Brunswick	2000	-	-	-	-		-	-
.2		2000	5.000 4	-			-	-	-
3	- Quebec	2001 2000	5 222.1 6 253.2	6 253.2	675.2 796.4	622.3 707.0	584.0 635.4	404.0 550.8	300.0 397.5
5	- Ontario	2001	9 685.5 11 256.8	11 256.8	1 822.5 1 820.5	1 564.7 1 804.5	1 473.2 1 310.5	951.7 1 070.9	439.2 633.4
7	- Manitoba	2001	1 434.4		241.1	249.4	193.7	111.9	59.3
8	- Saskatchewan	2000	1 626.6 1 645.5	1 626.6	284.6 255.2	214.1 284.4	165.3 207.6	119.2 132.2	66.3 68.7
0		2000	1 775.0	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
1	- Alberta	2001 2000	20 632.5 22 887.6	22 887.6	2 185.8 2 428.7	2 170.2 2 187.8	1 994.4 2 094.3	1 808.3 1 934.6	1 637.9 1 641.0
3	- British Columbia	2001	3 640.9		491.4	470.3	407.3	311.1	203.2
5	- Yukon	2000	4 057.6	4 057.6	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
6		2000	-	-	-	-	-	-	-
7 8	- Northwest Territories	2001 2000	91.0 86.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	6.7 7.4	7.7 7.2	8.3 8.1
9	- Nunavut	2001		-		-	-	-	-
1	Total utility sales	2001	42 351.9		5 679.3	5 368.3	4 866.9	3 726.9	2 716.6
3	Exports	2000 2001	47 943.4 108 241.7	47 943.4	6 225.4 10 684.7	5 642.6 9 074.1	4 854.5 9 340.0	4 141.2 8 508.1	3 084.0 8 456.6
4		2000	101 246.4	101 246.4	8 698.9	8 258.9	8 525.7	7 630.1	7 916.9
6	Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	24 470.5 23 799.4	23 799.4	2 503.4 2 726.6	2 326.7 2 649.1	2 327.1 2 394.9	2 040.1 2 059.5	1 774.8 1 858.1
7	Deliveries to distributor storage	2001	14 038.7		121.0	263.7	304.1	1 178.2	2 475.3
8	Line pack fluctuation	2000	9 893.5 -77.6	9 893.5	204.1 32.1	182.1 43.9	179.7 75.6	672.8 -30.0	1 080.0 -7.0
0	Pipeline Fuel	2000	1 074.0	1 074.0	14.9	8.8	14.3	14.9	-27.2
2		2001 2000	5 252.5 5 763.7	5 763.7	554.1 538.4	533.9 498.0	444.6 492.4	364.5 448.4	352.1 451.7
'3 '4	Pipeline losses	2001	536.3 42.3	42.3	113.8 -65.1	52.5	- 106.7	234.0	22.4
75	TOTAL NET DISPOSITION	2001	194 814.0	42.3	19 688.4	- 105.8 17 663.1	-29.3 17 251.6	- 133.9 16 021.8	- 132.2 15 790.8
76		2000	189 762.7	189 762.7	18 343.2	17 133.7	16 432.2	14 833.0	14 231.3

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001. Canada

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
hilli				01.325 kilopasca			Decembre	
								Approvisionnements:
	17 896.9	18 754.5	18 598.4	17 648.3	18 794.6	18 281.1	18 902.0 2001	Production originale brute
	17 228.5 175.9	17 882.8 188.1	18 204.4 179.9	17 418.7 173.8	18 468.0	18 447.7 157.4	19 645.9 2000 150.1 2001	
	197.6	206.2	222.5	211.4	172.6 202.9	184.3	209.9 2000	· ·
	17 721.0 17 030.9	18 566.4 17 676.6	18 418.5 17 981.9	17 474.5 17 207.3	18 622.0 18 265.1	18 123.7 18 263.4	18 751.9 2001 19 436.0 2000	Production originale nette
	1 825.4 1 397.7	1 633.0 1 534.1	1 395.8 1 470.2	1 365.5 1 079.8	1 390.7 946.4	1 027.0 839.7	946.3 2001 708.7 2000	Moins gaz injecté et stocké
	15 895.6	16 933.4	17 022.7	16 109.0	17 231.3	17 096.7	17 805.6 2001	Prélèvements nets
	15 633.2 391.8	16 142.5 444.8	16 511.7 448.2	16 127.5 410.5	17 318.7 454.4	17 423.7 449.1	18 727.3 2000 479.0 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	374.8 292.1	389.4 332.4	382.9 303.8	379.9 285.0	408.2 383.4	509.0 373.9	438.8 2000 373.7 2001	
	292.1 282.8	332.4 302.9	266.4	276.2	288.8	193.8	300.1 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	1 434.9 1 494.4	1 559.0 1 484.7	1 593.2 1 496.5	1 285.2 1 501.7	1 615.3 1 561.1	1 515.0 1 596.0	1 511.2 2001 1 625.5 2000	- Pertes lors de traitement (1)
	492.9 488.5	470.3 455.3	480.2 484.0	470.7 461.0	516.6 465.8	486.3 490.3	491.6 2001 584.9 2000	- Utilisation dans les usines (2)
	- 135.6	- 132.8	-44.1	145.1	- 441.1	152.6	192.3 2001	- Rectifications
	- 203.8 13 419.5	-30.0 14 259.7	111.4 14 241.4	106.1 13 512.5	122.8 14 702.7	242.2 14 119.8	282.5 2000 14 757.8 2001	Livraison de gaz marchand
	13 196.5	13 540.2	13 770.5	13 402.6	14 472.0	14 392.4	15 495.5 2000	
	15 895.6 15 633.2	16 933.4 16 142.5	17 022.7 16 511.7	16 109.0 16 127.5	17 231.3 17 318.7	17 096.7 17 423.7	17 805.6 2001 18 727.3 2000	Disposition total
	13 419.5 13 196.5	14 259.7 13 540.2	14 241.4 13 770.5	13 512.5 13 402.6	14 702.7 14 472.0	14 119.8 14 392.4	14 757.8 2001 15 495.5 2000	Total du gaz marchand
	949.6	925.1	1 066.6	559.1	664.0	1 476.9	1 663.9 2001	Destockage par les distributeurs
	669.8 279.3	518.9 287.4	759.4 219.5	497.0 295.0	772.5 335.9	2 186.8 293.1	4 102.3 2000 369.5 2001	Importations
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 - 2001	Autres arrivages
		-		-		-	- 2000	
	14 648.4 13 983.7	15 472.2 14 155.9	15 527.5 14 627.6	14 366.6 14 029.5	15 702.6 15 369.7	15 889.8 16 786.5	16 791.2 2001 19 836.4 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
		_		-	_	-	- 2001	Ventes des services - TNL.
		-		-	-		- 2000 - 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
1	-	-	-	-	-	-	- 2000	
		-	•	-	-	-	- 2001 - 2000	- Nouvelle-Ecosse
	-	-			-	-	- 2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9 2001	- Québec
	335.7 291.2	336.0 190.5	343.1 266.9	343.9 318.4	474.8 479.6	586.4 770.3	746.2 2000 1 117.3 2001	- Ontario
	350.3	343.1	332.1	369.5	562.5	770.3 942.7 118.8	1 716.8 2000 191.4 2001	- Manitoba
	43.0 52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	44.4 59.2	107.3 102.2	185.7	296.2 2000	
	39.0 49.4	30.5 33.6	33.1 35.4	50.2 64.9	129.2 114.6	161.4 212.9	254.0 2001 307.1 2000	- Saskatchewan
	1 238.9 1 432.6	1 363.9 1 549.2	1 262.4 1 596.5	1 256.6 1 604.0	1 696.2 1 925.6	1 850.6 2 121.1	2 167.3 2001 2 372.2 2000	- Alberta
	160.8	139.6	135.4	146.4	300.1	392.4	482.9 2001 580.0 2000	- Colombie-Britannique
	194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	455.6	580.0 2000 - 2001	- Yukon
	-			7.0	7.0	- 70	- 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	8.0 6.1	8.3 7.0	7.4 7.3	7.3 7.5	7.9 7.3	7.3 7.1	7.0 2001 8.0 2000	
	-		-	-	-		- 2001 - 2000	- Nunavut
	2 058.6	2 041.6	2 012.8	2 128.0	3 153.6	3 808.5	4 790.8 2001	Total des ventes services de gaz
	2 421.1 8 387.2	2 453.3 9 400.6	2 512.2 9 515.1	2 607.8 8 344.7	3 463.3 9 189.8	4 511.5 8 661.1	6 026.5 2000 8 679.7 2001	Exportations
	8 018.6	8 348.3 1 582.3	8 307.4 1 904.4	7 902.6 1 887.5	8 273.0 1 954.2	8 883.3 2 190.8	10 482.7 2000 2 333.4 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	1 645.8 1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 777.5	2 021.7	2 242.5 2000	
	2 192.0 1 712.2	2 137.9 1 474.6	1 698.7 1 694.4	1 540.1 1 336.4	823.5 880.3	831.6 217.5	472.6 2001 259.4 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-68.6 -15.9	-52.5 -7.1	-8.5 6.0	-30.6 130.2	-6.3 365.6	-23.0 512.1	-2.7 2001 57.4 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	383.9	474.8	477.2	445.4	437.4	383.9	400.7 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	447.4 49.5	488.2 - 112.5	504.0 -72.2	482.1 51.5	459.6 150.4	470.4 36.9	483.1 2000 116.7 2001	Pertes dans les pipelines
	17.8	-75.8	-9.3	-29.3	150.4	170.0	284.8 2000	
	14 648.4 13 983.7	15 472.2 14 155.9	15 527.5 14 627.6	14 366.6 14 029.5	15 702.6 15 369.7	15 889.8 16 786.5	16 791.2 2001 19 836.4 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

⁾ Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. 2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	S	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	2 596.3	0.000.4	211.6	208.4	228.7	222.7	234.5
2	Less field flared and waste	2000	2 393.4 88.5	2 393.4	199.2 5.3	162.3 2.9	193.7 13.7	172.1 5.4	230.8 7.3
4		2000	93.1 2 507.8	93.1	3.3 206.3	6.0 205.5	7.0 215.0	19.1 217.3	3.8 227.2
5	Net new production	2000	2 300.3	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
7	Less injected and stored	2001 2000	2 354.1 2 162.6	2 162.6	194.4 184.5	193.2 145.9	202.2 175.2	204.5 142.1	213.5 214.1
9	Net withdrawals	2001 2000	153.7 137.7	137.7	11.9 11.4	12.3 10.4	12.8 11.5	12.8 10.9	13.7 12.9
10 11	Field disposition and usage	2001	153.7		11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
12 13	Gathering system disposition and uses	2000 s 2001	137.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
14		2000		-		-	-	•	
15 16	- Shrinkage	2001 2000		-			-	-	
17 18	- Plant uses	2001	-		-		-	-	-
19	- Adjustment	2001 2000			-	-	-	-	-
20	Deliveries of marketable gas	2001	-			-	-		
22	Total disposition	2000	- 153.7	-	11.9	12.3	12.8	12.8	13.7
24		2000	137.7	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
25 26	Total marketable gas	2001 2000		-	•	-	-	•	
27 28	Received from distributor storage	2001	-	_	-	-	-	-	
29	Imports	2001 2000	-		•	-	-	-	
30 31	Other receipts	2001	-	_		-	-	-	-
32 33	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001		-	-	-		-	
34	TOTAL NET SOFFET	2000	-	-		•	•		
	Disposition:								
35	Utility sales - Nfld.Lab.	2001			-	-	-		-
36 37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38 39	- Nova Scotia	2000	-	-	•		-	-	-
10		2000	-	-	-	-	-	-	-
11 12	- New Brunswick	2001 2000	-	~	-	-	~		-
13 14	- Quebec	2001	•	-		-	-		-
15	- Ontario	2001	•		-	-	-	-	-
16 17	- Manitoba	2000	_		-	-	-		
18 19	- Saskatchewan	2000	-	-	•	-	-	-	-
50		2000	-			-	-	-	-
51 52	- Alberta	2001 2000	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2001	-	_			-		-
55	- Yukon	2001				-	-		
56 57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58	- Nunavut	2000		-	-	-	**	-	-
60		2001 2000	-	-	-	-	-		
51	Total utility sales	2001 2000	-						-
33 34	Exports	2001	-		•	-	-		-
35	Direct sales (excluding utilities)	2000	-				-		
66 67	Deliveries to distributor storage	2000 2001		-			-		
86		2000	-	-	-		•		
70	Line pack fluctuation	2001		_	-			-	-
71	Pipeline Fuel	2001			-			-	-
73	Pipeline losses	2001	-						
74		2000		~	-	-	٠		

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Terre-Neuve-et-Labrador

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
IOI	s de metre	s cubes à une pr	ession de 11	J1.325 Kilopasca	is et a 15 deg	res ceisius		
								Approvisionnements:
	191.8 193.9	219.6 209.0	192.9 142.3	198.6 216.6	228.3 239.5	225.7 216.8	233.5 2001 217.2 2000	Production originale brute
	2.7	15.1	8.2	6.5	9.1	8.3	4.0 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	7.3 189.1	6.9 204.5	6.9 184.7	10.5 192.1	7.6 219.2	4.3 217.4	10.4 2000 229.5 2001	Production originale nette
	186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8 2000	
	176.6 175.2	191.8 189.4	172.6 127.8	180.3 194.2	205.5 219.4	204.2 200.4	215.3 2001 194.4 2000	Moins gaz injecté et stocké
	12.5	12.7	12.1	11.8	13.7 12.5	13.2	14.2 2001	Prélèvements nets
	11.4 12.5	12.7 12.7	7.6 12.1	11.9 11.8	12.5 13.7	12.1 13.2	12.4 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	14.2 2001 12.4 2000	Emplor et utilisation sur les chantiers
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-		-	~	-	- 2001	- Pertes lors de traitement
	*		-	-		•	- 2000 - 2001	Litilization dans les usines
	-	-	-		-	-	- 2000	- Utilisation dans les usines
				-		•	- 2001 - 2000	- Rectifications
	-	-		-	-		- 2001	Livraison de gaz marchand
	10.5	40.7	40.4	44.0	40.7	40.0	- 2000	
	12.5 11.4	12.7 12.7	12.1 7.6	11.8 11.9	13.7 12.5	13.2 12.1	14.2 2001 12.4 2000	Disposition total
			-	-	-		- 2001	Total du gaz marchand
	-	-		-	-	-	- 2000 - 2001	Destockage par les distributeurs
		-		-	~	-	- 2000	
		-		-	-	-	- 2001 - 2000	Importations
		-	-	-	-	-	- 2001	Autres arrivages
	-	•		-	-		- 2000 - 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
				-	-	-	- 2000	TOTAL AT THOUSENIEM TO NETO
								Utilisation:
	_	_	-	-	-	-	- 2001	Ventes des services - TNL.
	-	•	•	-	-	-	- 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	~	-	-	- 2001 - 2000	- lie-Du-Fillice-Edouard
	-	-	-	~	-	-	- 2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
		-	-	-	-	-	- 2001	- Nouveau-Brunswick
	-	•	-	-	-	-	- 2000	Québas
	-	-		-	-	-	- 2001 - 2000	- Québec
	-	-			-	-	- 2001 - 2000	- Ontario
		-	-	-	-	_	- 2001	- Manitoba
	-	•	-	-	-	-	- 2000	Saakatahawan
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Saskatchewan
	-	-	•		•	-	- 2001	- Alberta
			-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Colombie-Britannique
	•	-		-	-	-	- 2000	Volen
	-	•	-	-		-	- 2001 - 2000	- Yukon
			-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest
		-		-		-	- 2000 - 2001	- Nunavut
	-	-	-	•		-	- 2000	
		-		-			- 2001 - 2000	Total des ventes services de gaz
			-			•	- 2001	Exportations
	-	•		•			- 2000 - 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-		-	-		-	- 2000	
		-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
						-	- 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		-		-	-	-	- 2000 - 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-						- 2000	
	-	-	-	-			- 2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
	-	*		-			- 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	_				-		- 2000	

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsiu	ıs	
Supply:								
Gross new production	2001	5 375.5		384.2	391.2	440.3	391.0	450.
Gloss new production	2000	3 597.2	3 597.2	46.9	124.5	246.1	276.6	299.
Less field flared and waste	2001 2000	3.6 12.7	12.7	0.2 0.9	0.3 0.8	0.3 0.8	0.3 0.2	0.
Net new production	2001	5 371.9		384.0	390.9	440.0	390.7	450.
Lass injusted and stared	2000	3 584.5	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298
Less injected and stored	2001	-		-	•	-	•	
Net withdrawals	2001 2000	5 371.9 3 584.5	3 584.5	384.0 46.0	390.9 123.7	440.0 245.3	390.7 276.4	450 298
Field disposition and usage	2001	11.6		1.0	1.0	1.0	0.9	1
	2000	9.6	9.6	0.4	0.6	0.8	0.8	0
Gathering system disposition and use	2000	-	-	-		-	-	
- Shrinkage	2001	324.2 82.8	82.8	15.2	15.9 1.9	21.8 5.6	23.8 6.8	34 6
- Plant uses	2000	9.9	02.0	4.6	3.2	2.1		·
	2000	70.3	70.3	7.3	6.8	2.3	4.9	4
- Adjustment	2001 2000	-58.7 -27.3	-27.3	-2.4 8.8	-2.5 4.6	-2.7 -1.0	-5.1 -5.8	-11 -1
Deliveries of marketable gas	2001	5 084.9		365.6	373.3	417.8	371.1	425
Total disposition	2000	3 449.1 5 371.9	3 449.1	29.5 384.0	109.8 390.9	237.6 440.0	269.7 390.7	287 450
Total disposition	2000	3 584.5	3 584.5	46.0	123.7	245.3	276.4	298
Total marketable gas	2001 2000	5 084.9 3 449.1	3 449.1	365.6 29.5	373.3 109.8	417.8 237.6	371.1 269.7	425 287
Received from distributor storage	2001	3 445.1	3 445.1	23.5	-	-	200.7	207
	2000	-	•	•	-	-	-	
Imports	2001 2000	_		-	-	Ī	-	
Other receipts	2001 2000	-		-		-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2001	5 084.9	2 440 4	365.6 29.5	373.3 109.8	417.8 237.6	371.1 269.7	425 287
	2000	3 449.1	3 449.1	29.5	109.6	237.0	209.7	201
Disposition:								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-			-	-	-	
- Prince Edward Island	2000			_	_	-	-	
	2000		-	-	-	*	•	
- Nova Scotia	2001 2000	-	~	- '	-	-	-	
- New Brunswick	2001			-		-	-	
- Quebec	2000		-	-		-	-	
	2000	-	-	-	-	-	-	
- Ontario	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Manitoba	2001	-		~	-	-	-	
Saskatahowan	2000		~	_	-	•		
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	2001	-		-	-	-		
- British Columbia	2000	_	-	-	-	-	_	
	2000	-	-	-	-	•	-	
- Yukon	2001		-	-	-	-	-	
- Northwest Territories	2001	-		-	-	-	•	
- Nunavut	2000		-	-	-	-		
- Noneyut	2000	_	-		-		-	
Total utility sales	2001			-		-	*	
Exports	2000 2001	5 104.8	•	366.1	370.9	422.5	369.1	426
District the second of the sec	2000	' 3 412.9	3 412.9	26.7	106.3	237.4	264.7	287
Direct sales (excluding utilities)	2001	42.1	-	1.4	1.5	1.7	1.9	2
Deliveries to distributor storage	2001				-		-	
Line pack fluctuation	2000	-35.8		-1.9	-		0.1	
pack indiction	2000	-35.8 36.2	36.2	-1.9 2.8	0.9 3.5	-6.4 0.2	5.0	-(
Pipeline Fuel	2001	-		٠	-	-	-	
Pipeline losses	2000	-26.2	-	-	-	*		
	2000	-20.2		-				
TOTAL NET DISPOSITION	2001	5 084.9		365.6	373.3	417.8	371.1	425

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Nouvelle-Écosse

illio	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre 01.325 kilopasca	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
IIIIOI	is de metre	s cubes a une	pression de 11	01.325 Kilopasca	is et a 15 deg	res ceisius		
1	400.0	447.0	404.0	400.0	400.0	407.7		Approvisionnements:
1	429.3 318.9	447.2 360.0	491.2 386.0	469.0 372.8	496.2 394.4	467.5 390.9	517.8 2001 380.4 2000	Production originale brute
	0.3 1.3	0.3 1.5	0.3 1.5	0.3	0.4	0.3	0.3 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	429.0	446.9	490.9	1.6 468.7	1.5 495.8	0.8 467.2	0.3 2000 517.5 2001	Production originale nette
	317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1 2000 - 2001	
	-	-		•	-	-	- 2000	Moins gaz injecté et stocké
	429.0 317.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	495.8 392.9	467.2 390.1	517.5 2001 380.1 2000	Prélèvements nets
	1.0 0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9 2000 - 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	33.8	28.1	43.7	28.5	24.4	30.8	- 2000 23.3 2001	- Pertes lors de traitement
	6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5 2000	
	3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	- 2001 1.1 2000	- Utilisation dans les usines
	-10.4	-2.8	-11.7	-1.4	-1.5	-4.1	-2.9 2001 -8.9 2000	- Rectifications
	-3.7 404.6	-2.7 420.7	-3.3 458.0	-3.2 440.6	-5.3 471.9	-5.4 439.6	496.2 2001	Livraison de gaz marchand
	311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	
	429.0 317.6	446.9 358.5	490.9 384.5	468.7 371.2	495.8 392.9	467.2 390.1	517.5 2001 380.1 2000	Disposition total
	404.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	440.6 354.4	471.9 378.9	439.6 377.4	496.2 2001 370.5 2000	Total du gaz marchand
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
		-				-	- 2000 - 2001	Importations
	40	-	-		-	-	- 2000	
		-		-	~	-	- 2001 - 2000	Autres arrivages
	404.6 311.3	420.7 348.2	458.0 373.9	440.6 354.4	471.9 378.9	439.6 377.4	496.2 2001 370.5 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
	-	-	-	-	-		- 2001	Ventes des services - TNL.
			-		-	-	- 2000 - 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	*		-	- 2000	
	-	-	-	-		-	- 2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-		-	-	-	- 2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
		-	-	-	-	-	- 2001	- Québec
		-		-	-	-	- 2000 - 2001	- Ontario
				-	0 0 -	-	- 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Manitoba
		-	-		-	-	- 2001	- Saskatchewan
		-		-	_	-	- 2000 - 2001	- Alberta
	*	-	-	-	-	•	- 2000 - 2001	
	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Colombie-Britannique
	:	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Yukon
			-	-	-	-	- 2001	- Territoires du Nord-Ouest
				-		-	- 2000 - 2001	- Nunavut
	-	-	-	-	•		- 2000	
	-	,		•			- 2001 - 2000	Total des ventes services de gaz
	406.2	424.2	462.5	444.3	474.9 374.6	442.5 372.9	494.8 2001 364.7 2000	Exportations
	308.3 2.0	346.4 5.1	371.5 5.1	352.1 5.0	5.2	5.4	5.7 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-	-	-			- 2000 - 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-3.6	-3.2	-3.3	-4.5	-2.9	-3.3	- 2000 -4.3 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8 2000	Gaz consommé dans les réseaux
				-			- 2000	
		-5.4	-6.3	-4.2	-5.3 -	-5.0	- 2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
	404.6	420.7	458.0	440.6	471.9	439.6	496.2 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	311.3	348.2	373.9	354.4	378.9	377.4	370.5 2000	

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi		
Supply:								
Gross new production	on 2001	354.9	500.0	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Less field flared and	2000 waste 2001		580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
	2000 2001	-	-	35.8	25.5	29.5	24.7	- 27.4
Net new production	2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Less injected and st	ored 2001 2000	-		-	-		-	
Net withdrawals	2001 2000		580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
Field disposition and	usage 2001	-	300.0	-		-	*****	40.1
Gathering system dis	2000 sposition and uses 2001		•	-		-		
	2000	-	-	-	-			-
- Shrinkage	2000	*	-	-	-	•	-	-
- Plant uses	2001 2000		. •	-	~		-	-
- Adjustment	2001 2000				-		-	
Deliveries of marketa	able gas 2001	354.9		35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Total disposition	2000 2001		580.0	50.6 35.8	46.1 25.5	49.2 29.5	47.5 24.7	48.1 27.4
	2000	580.0	580.0	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
Total marketable ga	as 2001 2000		580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
Received from distrit		-		-	-			-
Imports	2001	-		-	-	-	-	
Other receipts	2000 2001	-	-	-	-	-	-	-
	2000		-	-	-	-	-	-
TOTAL NET SUPPL	Y 2001 2000	354.9 580.0	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1
Disposition:								
Utility sales - Nfld.La		-		-	•	-	-	-
- Prince	2000 Edward Island 2001	-	-	-	-		•	-
- Nova S	2000 cotia 2001	-	-	•	•	-	~	
	2000	-	-	-	-	-	-	-
- New Br	unswick 2001 2000	-	-	-	- '	-	-	-
- Quebec	2001	-		-	-	-	-	1
- Ontario	2001	354.9		35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
- Manitob	2000 a 2001	440.1	440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
	2000	-	-	-	-	•	-	-
- Saskatc	hewan 2001 2000	-	-	**	-	*	-	
- Alberta	2001 2000	-	•	-	-		-	-
- British C	olumbia 2001	-		-	*	-		-
- Yukon	2000 2001	-	-	-			-	-
- Northwe	2000 st Territories 2001	-	-	-	*	-	-	-
	2000	*	-	-	-		-	-
- Nunavut	2001 2000	-	-	-	-		-	-
Total utility sales	2001 2000	354.9 440.1	440.1	35.8	25.5	29.5	24.7	27.4
Exports	2001		440.1	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
Direct sales (excluding	2000 ag utilities) 2001	, -	•		-	•	-	
	2000	-	-	*	-	"	-	-
Deliveries to distribut	2000	139.9	139.9	-	-	46.0	-	-
Line pack fluctuation	2001 2000	-			-		-	-
Pipeline Fuel	2001	-			-	-		
Pipeline losses	2000 2001	-	-	-				
	2000		-	-	-		•	
TOTAL NET DISPOS	SITION 2001 2000	354.9 580.0	580.0	35.8 50.6	25.5 46.1	29.5 49.2	24.7 47.5	27.4 48.1

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Ontario

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
llion	ns de mètre	s cubes à une	pression de 1	01.325 kilopasca	ils et à 15 deg			
1								Approvisionnements:
)	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8 2001	Production originale brute
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000 - 2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	- 2000 32.8 2001	Production originale nette
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Moins gaz injecté et stocké
	27.0 48.3	29.8 49.3	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	32.1 60.1	32.8 2001 34.8 2000	Prélèvements nets
	*	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-				-	-	- 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-		-	-	-	- 2000 - 2001	- Pertes lors de traitement
	-		-	•	•	-	- 2000	
			-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Utilisation dans les usines
	-		-	-		-	- 2001 - 2000	- Rectifications
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8 2001	Livraison de gaz marchand
	48.3 27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3 31.0	60.1 32.1	34.8 2000 32.8 2001	Disposition total
	48.3 27.0	49.3 29.8	49.2 33.3	47.5 26.0	49.3 31.0	60.1 32.1	34.8 2000	
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	32.8 2001 34.8 2000	Total du gaz marchand
	-	-		-		-	- 2001 - 2000	Destockage par les distributeurs
		-	:	:	-	-	- 2001 - 2000	Importations
		-		-		-	- 2001	Autres arrivages
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	- 2000 32.8 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	TOTAL AT THOUSANDERS TO THE TOTAL OF
								Utilisation:
		-	-	-		1	- 2001 - 2000	Ventes des services - TNL.
	-					-	- 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-		-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Nouveau-Brunswick
	-		:	:	-		- 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Québec
	27.0 1.7	29.8 2.0	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49:3	32.1 60.1	32.8 2001 34.8 2000	- Ontario
		2.0	70.4	-	***************************************	-	- 2001	- Manitoba
		-	•	•	-	-	- 2000 - 2001	- Saskatchewan
			-	-	-	-	- 2000	- Alberta
	-	-	-	-		-	- 2001 - 2000	
	-	-		-	-	**	- 2001 - 2000	- Colombie-Britannique
	-	-	*	-		-	- 2001 - 2000	- Yukon
	-			-			- 2001	- Territoires du Nord-Ouest
			-		-	*	- 2000 - 2001	- Nunavut
		•		-		-	- 2000	
	27.0 1.7	29.8 2.0	33.3 49.2	26.0 47.5	31.0 49.3	32.1 60.1	32.8 2001 34.8 2000	Total des ventes services de gaz
		-	-	-		-	- 2001 - 2000	Exportations
	-	-		-			- 2001 - 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
			*	-			- 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	46.6	47.3	-	-	-	-	- 2000 - 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
				-	-	-	- 2000	
				-		-	- 2001 - 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-				-	- 2001 - 2000	Pertes dans les pipelines
	27.0	29.8	33.3	26.0	31.0	32.1	32.8 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8 2000	

33

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
-	1000	millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsii	JS	
Supply:								
Gross new production	2001	8 330.0		712.0	633.9	716.3	678.8	708.4
	2000	8 156.0	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
Less field flared and waste	2001 2000	536.0 516.4	516.4	44.9 43.8	42.0 43.4	48.8 48.5	45.6 34.7	51.3 49.2
Net new production	2001	7 794.0	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657.1 623.2
Less injected and stored	2000	7 639.6	7 639.6	002.1	011.9	047.4	029.3	023.4
	2000	-	_		-	-	-	657
Net withdrawals	2001 2000	7 794.0 7 639.6	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657. 623.
Field disposition and usage	2001 2000	990.5 977.2	977.2	85.6 83.6	70.7 73.0	76.9 76.5	71.4 70.7	71. 68.
Gathering system disposition and use:	s 2001	588.2		79.2	64.6	70.8	65.9	65.
	2000	581.0 86.0	581.0	77.4 8.5	66.7 6.7	70.5 6.9	65.3 5.9	62.0 6.1
- Shrinkage	2001 2000	84.7	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.
- Plant uses	2001	93.1 92.1	92.1	10.4 10.2	9.9 10.2	9.5 9.5	9.9 9.8	9.4
- Adjustment	2001	- 299.8		-64.0	-43.3	-32.5	-35.0	-30.
Deliveries of marketable gas	2000	- 346.4 6 336.0	- 346.4	-62.1 547.4	-43.9 483.3	-49.4 535.9	-32.6 515.1	-35. 534.
Deliveries of marketable gas	2000	6 251.0	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.
Total disposition	2001 2000	7 794.0 7 639.6	7 639.6	667.1 652.1	591.9 611.9	667.5 647.4	633.2 629.3	657. 623.
Total marketable gas	2001	6 336.0		547.4	483.3	535.9	515.1	534.
Received from distributor storage	2000 2001	6 251.0 629.4	6 251.0	534.7 108.8	499.0 217.7	533.4 73.3	510.3 21.8	512. 20.
	2000	962.9	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.
Imports	2001	-	_	-	-	-	-	
Other receipts	2001	-		-	-	-	-	
TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	6 965.4	-	656.2	701.0	609.2	536.9	555.
	2000	7 213.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.
Disposition:								
Utility sales - Nfld.Lab.	2001	-		-	-		-	
- Prince Edward Island	2000	-				-	-	
Nava Castia	2000	-	~	-	-	-	-	
- Nova Scotia	2001 2000	-	~	-	-		-	
- New Brunswick	2001	-	_	-	•	-	-	
- Quebec	2001			-	-	-	-	
- Ontario	2000	1 888.8	**	245.7	250.7	203.2	197.6	133.
Sittatio	2000	2 025.7	2 025.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.
- Manitoba	2001	-		- ,-	-	-	-	
- Saskatchewan	2001	1 645.5		255.2	284.4	207.6	132.2	68.
- Alberta	2000	1 775.0	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.
	2000	•	-	-		-	-	
- British Columbia	2001	-	_	-	•	-	•	
- Yukon	2001	-		-	•	-	•	
- Northwest Territories	2000		-		•	-	-	
	2000	-	-	-	•	-	-	
- Nunavut	2001		-		-		-	
Total utility sales	2001	3 534.3		500.9	535.1	410.8	329.8	201.
Exports	2000 2001	3 800.7 21.7	3 800.7	515.3 0.9	464.1 0.8	410.2 1.1	378.3 0.8	340.
District of the Court	2000	, 13.3	13.3	1.0	1.2	1.4	8.0	1.3
Direct sales (excluding utilities)	2001 2000	1 349.6 1 283.4	1 283.4	105.0 167.5	127.1 137.1	131.7 126.6	115.5 120.4	129. 93.
Deliveries to distributor storage	2001 2000	1 699.4		21.3	*	20.9	68.6	200.
Line pack fluctuation		1 821.7 -1.2	1 821.7	2.4 -1.3	0.8 1.0	31.5 -0.5	56.3 -1.4	91. 1.
	2001	3.3	3.3	•	-0.8	-	-1.0	-0.
Pipeline Fuel	2001 2000	72.6 71.1	71.1	7.6 0.9	6.7 7.1	6.9 7.0	5.4 6.2	5. 6.
Pipeline losses	2001	289.0		21.8	30.3	38.3	18.2	15.
TOTAL NET DISPOSITION	2000 2001	220.4 6 965.4	220.4	38.6 656.2	18.2 701.0	13.5 609.2	-8.6 536.9	-1.0 555.6
	2000	7 213.9	7 213.9	725.7	627.7	590.2	552.4	530.7

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Saskatchewan

. –	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
ion	s de mètre	s cubes à une p	pression de 1	01.325 kilopasca	ls et à 15 deg	rés celsius		
								Approvisionnements:
)	679.9 663.5	697.6 678.8	701.0 681.4	681.3 663.3	711.6 693.2	691.6 691.1	717.6 2001 701.2 2000	Production originale brute
	44.1 43.3	44.5 44.2	44.0 43.9	45.5 43.0	45.5	39.9	39.9 2001 38.8 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	635.8	653.1	657.0	635.8	43.8 666.1	39.8 651.7	677.7 2001	Production originale nette
	620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4 2000 - 2001	Moins gaz injecté et stocké
			-			-	- 2000	
	635.8 620.2	653.1 634.6	657.0 637.5	635.8 620.3	666.1 649.4	651.7 651.3	677.7 2001 662.4 2000	Prélèvements nets
	85.1 84.1	90.9 90.3	86.1 86.0	81.8 79.8	88.3 85.1	87.6 87.4	95.0 2001 92.5 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	33.5	37.2	33.0	32.7	35.2	32.9	37.9 2001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	33.1 7.7	36.9 8.1	33.0 7.9	31.9 7.1	33.9 7.0	32.8 6.8	36.9 2000 6.7 2001	- Pertes lors de traitement
	7.6 5.2	8.0 6.9	7.9 6.5	6.9 7.0	6.7 6.1	6.8 6.8	6.5 2000	
	5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.5 2001 5.4 2000	- Utilisation dans les usines
	-11.2 -19.2	-14.1 -27.9	0.2 -18.5	-15.5 -15.2	-18.3 -10.0	-14.7 -13.3	-21.3 2001 -18.4 2000	- Rectifications
	515.5 509.5	524.1 520.4	523.3 522.6	522.7 510.1	547.8 527.8	532.3 530.8	553.9 2001 539.5 2000	Livraison de gaz marchand
	635.8	653.1	657.0	635.8	666.1	651.7	677.7 2001	Disposition total
	620.2 515.5	634.6 524.1	637.5 523.3	620.3 522.7	649.4 547.8	651.3 532.3	662.4 2000 553.9 2001	Total du gaz marchand
	509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5 2000	•
	16.6 20.3	18.4 17.5	16.7 15.9	32.2	14.1 90.5	27.3 97.6	93.8 2001 252.5 2000	Destockage par les distributeurs
	-	-	*	-	-	-	- 2001 - 2000	Importations
	-	-	-		-	-	- 2001	Autres arrivages
	532.1	542.5	540.0	522.7	561.9	559.6	- 2000 647.7 2001	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
	529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2000	
								Utilisation:
	-	-	-	-		-	- 2001 - 2000	Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-		-	- 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-		-	-	-	- 2000 - 2001	- Nouvelle-Écosse
		*	-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Nouveau-Brunswick
	-	-		*	-	-	- 2000	
	-		-		-	-	- 2001 - 2000	- Québec
	13.5 62.5	0.8 82.4	66.9 41.9	126.1 69.5	182.3 159.5	238.5 190.6	230.5 2001 267.9 2000	- Ontario
	-	- 02.4	- 1.5	-	100.5	-	- 2001	- Manitoba
	39.0	30.5	33.1	50.2	129.2	161.4	- 2000 254.0 2001	- Saskatchewan
	49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1 2000	
	-	-		•	-	-	- 2001 - 2000	- Alberta
	-	-	-	*	-	-	- 2001 - 2000	- Colombie-Britannique
		•	-			-	- 2001	- Yukon
	-	•		*		-	- 2000 - 2001	- Territoires du Nord-Ouest
	•	-	*	-	-	-	- 2000 - 2001	- Nunavut
			-	-	-	-	- 2000	
	52.5 111.9	31.3 116.0	100.0 77.3	176.3 134.4	311.5 274.1	399.9 403.5	484.5 2001 575.0 2000	Total des ventes services de gaz
	0.8	7.0	1.5	2.4	1.0	3.0	1.5 2001 0.9 2000	Exportations
	1.2 92.6	1.3 93.9	1.2 110.0	1.1 109.2	1.2 117.6	0.8 98.2	119.0 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	26.8 340.8	48.6 372.9	52.0 308.6	106.0 225.7	138.1 96.6	130.2 33.0	136.5 2000 10.2 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	378.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5 2000	
	0.5 -0.1	-0.1 -1.0	1.4 -0.6	-2.7 -0.5	1.2 0.5	0.5 -0.6	-0.8 2001 8.3 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	5.4	5.1	5.1	5.7 6.4	5.7 7.2	5.9 7.8	7.6 2001 3.5 2000	Gaz consommé dans les réseaux
	5.7 39.5	6.2 32.4	6.9 13.4	6.1	28.3	19.1	25.7 2001	Pertes dans les pipelines
	5.6	11.0 542.5	13.1 540.0	3.3 522.7	18.9 561.9	43.5 559.6	64.3 2000 647.7 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
	532.1 529.8	542.5 537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0 2000	

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees cels	ius	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	174 094.2		15 752.2	14 226.2	15 033.2	14 259.6	14 705.2
2	·	2000	176 145.8	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
3	Less field flared and waste	2001 2000	1 387.2 1 687.5	1 687.5	126.8 141.6	122.4 141.5	126.9 147.5	117.8 131.3	123.1 138.3
5	Net new production	2001	172 707.0		15 625.4	14 103.8	14 906.3	14 141.8	14 582.
6	Less injected and stored	2000 2001	174 458.3 12 542.9	174 458.3	15 476.3 539.8	14 426.8 481.8	14 803.9 626.2	14 093.6 1 086.0	14 280. 1 571.
8	Less injected and stored	2000	11 176.1	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.
9	Net withdrawals	2001 2000	160 164.1 163 282.2	163 282.2	15 085.6 14 893.7	13 622.0 13 836.4	14 280.1 14 026.8	13 055.8 12 925.9	13 010. 12 898.
11	Field disposition and usage	2001	3 140.2		264.6	243.9	259.9	255.7	240.
12	Gathering system disposition and use	2000	2 871.9 3 515.6	2 871.9	233.5 303.0	230.0 254.7	233.0 313.6	212.9 280.1	225. 262.
13	Gathering system disposition and use	2000	2 967.1	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.
15	- Shrinkage (1)	2001 2000	14 574.0 15 751.4	15 751.4	1 315.1 1 383.3	1 022.6 1 330.3	1 305.4 1 376.1	1 085.4 1 243.4	1 199. 1 273.
16 17	- Plant uses (2)	2001	4 890.5	13 731.4	411.4	383.5	417.2	405.9	416.
8		2000	4 889.7	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.
9	- Adjustment	2001 2000	1 366.0 1 955.5	1 955.5	435.1 353.1	477.3 328.1	70.5 206.1	69.6 -9.9	-96. -47.
1	Deliveries of marketable gas	2001	132 677.8		12 356.4	11 240.0	11 913.5	10 959.1	10 988.
22	Total disposition	2000 2001	134 846.6 160 164.1	134 846.6	12 212.5 15 085.6	11 265.4 13 622.0	11 539.2 14 280.1	10 825.5 13 055.8	10 800. 13 010.
23	rotal disposition	2000	163 282.2	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.
25 26	Total marketable gas	2001 2000	132 677.8 134 846.6	134 846.6	12 356.4 12 212.5	11 240.0 11 265.4	11 913.5 11 539.2	10 959.1 10 825.5	10 988. 10 800.
27	Received from distributor storage	2001	16 801.5	134 840.0	3 829.7	2 986.0	1 617.8	1 215.6	959.
8	· ·	2000	16 045.3	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.
9	Imports	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
1	Other receipts	2001	-		-	-	-	-	
3	TOTAL NET SUPPLY	2000 2001	149 479.3	450,004,0	16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.
4		2000	150 891.9	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.
	Disposition:								
5	Utility sales - Nfld.Lab.	2001 2000	*		-		-	-	
7	- Prince Edward Island	2001	-		-	-	-	-	
8		2000	-	**	-	-	-	~	
9	- Nova Scotia	2001 2000	-	•	-	-	-	-	
1	- New Brunswick	2001	_		-	-	-	-	
2	- Quebec	2000 2001	5 222.1	•	675.2	622.3	584.0	404.0	300.
4		2000	6 253.2	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.
5 6	- Ontario	2001 2000	3 514.7 5 365.3	5 365.3	1 205.5 1 320.5	876.1 1 329.7	652.8	275.0 558.3	17.
7	- Manitoba	2000	1 434.4	5 305.3	241.1	249.4	664.8 193.7	111.9	83. 59.
8		2000	1 626.6	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
9	- Saskatchewan	2001 2000	-		-	~		-	
1	- Alberta	2001	16 824.3		2 023.3	2 038.0	1 846.0	1 573.0	1 378.
2	- British Columbia	2000 2001	20 433.0 519.2	20 433.0	2 280.8 51.3	2 052.5 66.2	1 898.9 46.5	1 697.9 43.4	1 399.0
4		2000	487.1	487.1	86.4	71.1	36.3	43.4 25.7	34.1 21.6
5 6	- Yukon	2001 2000			-	-	-	-	
7	- Northwest Territories	2000		-			-	-	
8		2000	-	-	-	-		0	
9	- Nunavut	2001 2000	4		-	-			
1	Total utility sales	2001	27 514.7		4 196.4	3 852.0	3 323.0	2 407.3	1 789.
2 3	Exports	2000 2001	34 165.2 91 557.1	34 165.2	4 768.7 9 361.0	4 374.4 7 811.1	3 400.7	2 951.9	1 968.4
4		2000	87 859.9	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 823.6 7 387.5	7 263.1 6 617.7	7 031.3 6 843.4
5 6	Direct sales (excluding utilities)	2001	18 307.0	10 100 F	2 043.7	1 787.8	1 791.5	1 533.3	1 248.
7	Deliveries to distributor storage	2000 2001	18 106.5 7 965.3	18 106.5	2 131.6 99.7	2 111.0 262.3	1 850.3 283.2	1 572.3 697.7	1 425. 1 551.
В		2000	5 783.7	5 783.7	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
9	Line pack fluctuation	2001 2000	- 115.1 732.8	732.8	31.0 12.5	38.1	30.6 11.1	-26.8	-5.1
1	Pipeline Fuel	2001	4 431.4		456.7	6.8 344.7	350.1	11.1 286.2	-26.9 309.0
2	Pinalina losses	2000	5 052.4	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
3	Pipeline losses	2001 2000	- 181.1 - 808.6	- 808.6	-2.4 -47.9	130.0 -73.9	-70.7 37.7	13.9 - 107.6	- 290.7
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001	149 479.3		16 186.1	14 226.0	13 531.3	12 174.7	11 947.8
6		2000	150 891.9	150 891.9	15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0

⁽¹⁾ Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3. (2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October	November	December	
			01.325 kilopasca	Octobre ils et à 15 deg	Novembre rés celsius	Décembre	
			·				Approvisionnements:
14 127.0	14 570.7	14 379.7	13 610.5	14 546.6	14 180.8	14 702.5 2001	
13 734.6 116.0	14 580.4 117.5	14 584.8 117.2	13 949.0 114.1	14 774.5 108.7	14 784.7 99.9	14 702.5 2001 15 956.5 2000	
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	96.8 2001 147.4 2000	
14 011.0 13 600.4	14 453.2 14 438.4	14 262.5 14 434.0	13 496.4 13 803.6	14 437.9 14 635.1	14 080.9 14 656.6	14 605.7 2001 15 809.1 2000	Production originale nette
1 648.8 1 222.5	1 441.2 1 344.7	1 223.2 1 342.4	1 185.2 885.6	1 185.2 727.0	822.8 639.3	731.0 2001 514.3 2000	Moins gaz injecté et stocké
12 362.2	13 012.0	13 039.3	12 311.2	13 252.7	13 258.1	13 874.7 2001	Prélèvements nets
12 377.9 229.8	13 093.7 268.7	13 091.6 277.3	12 918.0 245.3	13 908.1 282.9	14 017.3 275.1	15 294.8 2000 296.6 2001	Emploi et utilisation sur les chantiers
216.0 258.6	227.7 295.2	223.1 270.8	227.3 252.3	242.7	339.9	296.6 2001 260.5 2000	
249.7	266.0	233.4	244.3	348.2 254.9	341.0 161.0	335.8 2001 263.2 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 202.9 1 251.2	1 282.8 1 303.9	1 311.8 1 250.3	1 019.4 1 283.1	1 336.4 1 336.3	1 241.8 1 355.1	1 251.1 2001 1 365.0 2000	- Pertes lors de traitement (1)
419.9 403.0	391.9 382.9	394.7 389.5	383.8 360.9	437.0 375.5	410.6	418.4 2001	- Utilisation dans les usines (2)
- 146.7	-9.9	56.3	231.2	- 359.8	414.1 233.4	491.7 2000 405.3 2001	- Rectifications
- 197.9 10 397.7	-72.9 10 783.3	85.9 10 728.4	121.7 10 179.2	242.5 11 208.0	408.6	537.3 2000 11 167.5 2001	Livraison de gaz marchand
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	10 756.2 11 338.6	12 377.1 2000	
12 362.2 12 377.9	13 012.0 13 093.7	13 039.3 13 091.6	12 311.2 12 918.0	13 252.7 13 908.1	13 258.1 14 017.3	13 874.7 2001 15 294.8 2000	Disposition total
10 397.7 10 455.9	10 783.3 10 986.1	10 728.4 10 909.4	10 179.2 10 680.7	11 208.0 11 456.2	10 756.2 11 338.6	11 167.5 2001 12 377.1 2000	Total du gaz marchand
784.1	820.6	995.2	514.8	587.8	1 227.4	1 263.2 2001	Destockage par les distributeurs
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8 2000 - 2001	Importations
-	-	-	*	-	-	- 2000	
	-	-	-		-	- 2001 - 2000	Autres arrivages
11 181.8 10 856.9	11 603.9 11 186.1	11 723.6 11 334.7	10 694.0 10 863.1	11 795.8 12 070.7	11 983.6 12 985.4	12 430.7 2001 15 891.9 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
							Utilisation :
-		-		-	-	- 2001	Ventes des services - TNL.
-	-			-	-	- 2000 - 2001	- Île-Du-Prince-Édouard
-	46	•	-	-	-	- 2000	
	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-		-	-	- 2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
277.7	270.8	271.5	304.7	433.3	507.7	570.9 2001	- Québec
335.7 13.9	336.0 8.1	343.1 7.8	343.9 14.0	474.8 21.4	586.4 74.8	746.2 2000 347.4 2001	- Ontario
15.1 43.0	13.8	11.3	13.6	45.4	308.7	1 000.7 2000 191.4 2001	- Manitoba
52.2	38.0 39.7	36.1 41.9	44.4 59.2	107.3 102.2	118.8 185.7	296.2 2000	
	-	~		-	-	- 2001 - 2000	- Saskatchewan
905.7	909.3	884.1	893.5	1 249.0	1 388.1	1 736.3 2001 2 210.5 2000	- Alberta
1 220.2 22.7	1 352.5 17.8	1 371.5 12.0	1 377.2 21.8	1 694.7 39.4	1 876.7 70.5	93.5 2001	- Colombie-Britannique
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0 2000 - 2001	- Yukon
	-	-	-		-	- 2000	
•	•	•	-		-	- 2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
						- 2001 - 2000	- Nunavut
1 263.0	1 244.0	1 211.5	1 278.4	1 850.4	2 159.9	2 939.5 2001	Total des ventes services de gaz
1 643.3 7 216.6	1 763.2 7 898.6	1 790.9 8 040.3	1 821.1 6 900.7	2 347.3 7 668.2	3 009.7 7 290.6	4 325.6 2000 7 252.0 2001	Exportations
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2 2000	
1 149.6 993.1	1 215.6 1 143.8	1 373.8 1 222.5	1 371.2 1 139.5	1 384.5 1 245.1	1 611.8 1 460.3	1 795.7 2001 1 811.8 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 333.7 928.6	1 044.3 823.3	811.7 979.0	717.5 683.1	419.4 623.2	588.5 19.2	155.8 2001 235.3 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-67.7	-51.2	-11.3	-23.1	-3.6	-20.7	-4.8 2001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-16.5 352.1	-12.5 434.2	0.6 439.0	123.4 408.5	259.4 384.7	328.0 332.4	35.4 2000 333.2 2001	Gaz consommé dans les réseaux
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5 21.1	376.3 2000 -40.7 2001	Pertes dans les pipelines
-65.5	- 181.6 - 203.4	- 141.4 - 130.8	40.8 - 127.4	92.2 66.4	33.1	76.3 2000	t sites dans les pipelliles
-40.4	200.4				11 983.6	12 430.7 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 2000 - 2001, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			millions of	cubic metres a	t 101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
SI	ipply:								
	oss new production	2001	28 919.8		2 202.5	2 020.6	2 217.8	2 331.5	2 446.
2		2000	25 169.5	25 169.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246
3 Les	ss field flared and waste	2001 2000	130.4 145.2	145.2	15.0 11.9	10.6 10.0	17.5 15.4	9.2 10.4	12 11
	t new production	2001	28 789.4		2 187.5	2 010.0	2 200.3	2 322.3	2 434
E Les	ss injected and stored	2000	25 024.3	25 024.3	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234
B Les	ss injected and stored	2000	•	-	-	-	-	-	
Net	withdrawals	2001 2000	28 789.4 25 024.3	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434 2 234
	ld disposition and usage	2001	842.0		73.1	68.1	67.3	70.3	72
2	the state and the state and the	2000	775.6	775.6	63.1	59.8	66.4	65.0	67
Ga	thering system disposition and us	2000	-	•	-	-	-	-	
-	Shrinkage	2001	2 445.6	2.264.4	198.8 179.2	217.5	212.6 176.2	210.8 181.5	203 205
	Plant uses	2000	2 264.4 743.5	2 264.4	66.7	177.1 67.7	63.2	59.7	63
	Tant uses	2000	900.3	900.3	105.3	91.1	89.1	88.0	74
	Adjustment	2001 2000	- 678.5 - 566.9	- 566.9	19.3 -3.4	4.7 19.7	-19.1 -72.0	- 137.4 - 186.4	-2 14
Del	iveries of marketable gas	2001	25 436.8		1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 097
		2000	21 650.9	21 650.9	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873
Tot	al disposition	2001 2000	28 789.4 25 024.3	25 024.3	2 187.5 2 042.4	2 010.0 1 960.9	2 200.3 2 038.9	2 322.3 1 992.7	2 434 2 234
	al marketable gas	2001	25 436.8		1 829.6	1 652.0	1 876.3	2 118.9	2 09
		2000	21 650.9	21 650.9	1 698.2 284.0	1 613.2 287.5	1 779.2 206.6	1 844.6 223.7	1 87 3
Red	ceived from distributor storage	2001 2000	2 118.4 3 337.2	3 337.2	327.1	350.9	270.0	101.4	292
	ports	2001	-		*	-	-	-	
Oth	er receipts	2000		*	-	-	-		
		2000	•	-	-	-	-		
TO	TAL NET SUPPLY	2001 2000	27 555.2 24 988.1	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 939.5 1 964.1	2 082.9 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288 2 165
Dis	sposition:								
	ity sales - Nfld.Lab.	2001			-	-	-	-	
		2000	•	40	-	-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001 2000		-	_	-	-	-	
	- Nova Scotia	2001	-		-	-	-	-	
	- New Brunswick	2000	-	•	-	~	-	*	
	- Mew Digitswick	2001 2000		-	-	-	-		
	- Quebec	2001	an an		-	-	-	-	
	- Ontario	2000	1 398.1	-	123.2	129.2	126.2	116.5	113
		2000	1 798.3	1 798.3	137.4	131.3	140.0	154.4	158
	- Manitoba	2001 2000			-	-	~	•	
	- Saskatchewan	2001			-		-		
	Allegate	2000	0.000.0	-	400 5	-	- 440.4	-	05/
	- Alberta	2001 2000	3 808.2 2 454.6	2 454.6	162.5 147.9	132.2 135.3	148.4 195.4	235.3 236.7	259 241
	- British Columbia	2001	1 748.8	0.044.0	329.4	296.5	248.1	155.6	53
	- Yukon	2000	2 644.8	2 644.8	451.5	371.8	385.1	244.5	131
	1 akon	2000	-	-	-	-	-		
	- Northwest Territories	2001 2000	-			-	-	-	
	- Nunavut	2001		-	-		-	-	
Tot	al utility sales	2000 2001	6 955.1		615.1	557.9	522.7	507.4	430
	· ·	2000	6 897.7	6 897.7	736.8	638.4	720.5	635.6	531
Exp	ports	2001 2000	11 558.1 , 9 960.3	9 960.3	956.7 841.5	891.3 854.8	1 092.8 899.4	875.1 746.9	997 785
Dire	ect sales (excluding utilities)	2001	4 771.8	0 000.0	353.3	410.3	402.2	389.4	394
		2000	4 409.5	4 409.5	427.5	401.0	418.0	366.8	339
Del	iveries to distributor storage	2001 2000	2 992.6 2 148.2	2 148.2	14.8	1.4 63.3	32.8	297.8 178.2	309
Line	e pack fluctuation	2001	74.5		4.3	3.9	51.9	-1.9	•
Pin	eline Fuel	2000	301.7	301.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-(
1 10	omio i dei	2001 2000	748.5 640.2	640.2	89.8 60.9	182.5 57.4	87.6 56.0	72.9 36.4	37
	eline losses	2001	454.6		94.4	- 107.8	-74.3	201.9	-16
TO	TAL NET DISPOSITION	2000	630.5	630.5	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159
5	THE PIOP CONTION	2001 2000	27 555.2 24 988.1	24 988.1	2 113.6 2 025.3	1 939.5 1 964.1	2 082.9 2 049.2	2 342.6 1 946.0	2 288 2 165

	June Juin	July Juillet	August Août	September	October	November	December	
ior				Septembre 01.325 kilopasca	Octobre Is et à 15 dec	Novembre rés celsius	Décembre	
			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	- 110 <u>-</u> 20 11110pa00a	,0 01 d 10 d0g	100 0010100		Annualitation
	2 315.7	2 617.3	2 624.8	2 494.2	2 599.2	2 506.4	2 543.1 200	Approvisionnements:
	2 123.8	1 932.0	2 217.6	2 032.1	2 188.1	2 155.4	2 191.5 200	00
	12.6 11.5	10.3 11.6	9.9 17.9	7.1 10.6	8.6 10.4	8.7 10.9	8.6 200 12.8 200	
	2 303.1 2 112.3	2 607.0 1 920.4	2 614.9 2 199.7	2 487.1 2 021.5	2 590.6 2 177.7	2 497.7 2 144.5	2 534.5 200 2 178.7 200	Production originale nette
	-	* ***	2 100.7	-	-	2 144.5	- 200	11 Moins gaz injecté et stocké
	2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	- 200 2 534.5 20 0	
	2 112.3	1 920.4	2 199.7	2 021.5	2 177.7	2 144.5	2 178.7 200	0
	63.4 62.6	71.6 57.8	71.8 65.3	70.6 60.0	68.5 66.9	72.3 68.7	72.3 200 72.5 200	
	-	-	-	-			- 200 - 200	
	169.7	209.8	197.9	199.9	215.7	204.9	204.9 200	- Pertes lors de traitement
	205.8 56.4	155.6 59.9	209.0 66.5	180.4 69.2	189.5 61.0	195.9 54.7	208.8 200 54.7 200	
	66.5	55.1	68.8	71.1	63.5	53.9	73.8 200	00
	32.7 17.0	- 106.0 73.5	-88.9 47.3	-69.2 2.8	-61.5 - 104.4	-62.0 - 147.7	- 188.8 200 - 227.5 200	
	1 980.9 1 760.4	2 371.7 1 578.4	2 367.6 1 809.3	2 216.6 1 707.2	2 306.9 1 962.2	2 227.8 1 973.7	2 391.4 200 2 051.1 200	1 Livraison de gaz marchand
	2 303.1	2 607.0	2 614.9	2 487.1	2 590.6	2 497.7	2 534.5 200	1 Disposition total
	2 112.3 1 980.9	1 920.4 2 371.7	2 199.7 2 367.6	2 021.5 2 216.6	2 177.7 2 306.9	2 144.5 2 227.8	2 178.7 200 2 391.4 200	
	1 760.4 148.9	1 578.4 86.1	1 809.3 54.7	1 707.2 44.3	1 962.2	1 973.7	2 051.1 200 306.9 200	0
	248.5	301.4	318.2	282.4	62.1 67.5	222.2 442.4	335.0 200	
		-	-	-	-	-	- 200 - 200	
	-	-	-	-	-	-	- 200 - 200	1 Autres arrivages
	2 129.8	2 457.8	2 422.3	2 260.9	2 369.0	2 450.0	2 698.3 200	
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1 200	0
								Utilisation:
	-	-	-	-	-	-	- 200 - 200	
	-	-		-	-	-	- 200	1 - Île-Du-Prince-Édouard
	-	-				-	- 200 - 200	,
	-	-		-	•	-	- 200 - 200	
	-		-	-	-	-	- 200	0
	-	-	-	-	-	-	- 200 - 200	
	114.8 153.6	57.6 148.1	98.1 132.0	96.1 109.0	150.0 183.4	131.8 176.0	137.1 200 174.8 200	1 - Ontario
	-	-	-	-	*	-	- 200	1 - Manitoba
	-	-		•		-	- 200 - 200	
	-	454.0			447.0	400 5	- 200	0
	333.2 212.4	454.6 196.7	378.3 225.0	363.1 226.8	447.2 230.9	462.5 244.4	431.0 200 161.7 200	
	52.3 69.7	72.7	34.0	4.5 36.4	131.5 155.8	197.4 298.7	280.4 200 393.5 200	1 - Colombie-Britannique
		-		-	-	-	- 200 - 200	1 - Yukon
	-	-	-		-	-	- 200	1 - Territoires du Nord-Ouest
	-	-		_		-	- 200 - 200	
		-		-		-	- 200	0
	500.3 435.7	512.2 417.5	476.4 391.0	463.7 372.2	728.7 569.8	791.7 719.1	848.5 200 730.0 200	
	763.6 768.3	1 070.8 778.6	1 010.8 919.0	997.3 760.2	1 045.7 780.3	925.0 740.0	931.4 200 1 085.9 200	
	401.6	267.7	415.5	402.1	446.9	475.4	413.0 200	1 Ventes directes (excluant services de gaz)
	362.6 360.2	282.0 527.5	338.4 419.7	354.2 358.1	394.3 66.5	431.2 210.1	294.2 200 306.6 200	
	358.3	248.2	326.8	361.7	78.8	155.1	20.6 200	0
	2.2 -2.3	2.0 4.6	4.7 3.6	-0.3 5.0	-1.0 101.4	0.5 180.2	7.2 200 7.9 200	0
	26.4 33.7	35.5 32.3	33.1 40.3	31.2 41.5	47.0 40.0	45.6 97.1	59.9 200 103.3 200	1 Gaz consommé dans les réseaux 0
	75.5	42.1	62.1	8.8	35.2	1.7	131.7 200	1 Pertes dans les pipelines
	52.6 2 129.8	116.6 2 457.8	108.4 2 422.3	94.8 2 260.9	65.1 2 369.0	93.4 2 450.0	144.2 200 2 698.3 200	
	2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	2 029.7	2 416.1	2 386.1 200	

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	-		millions o	f cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
	Supply:								
1	Gross new production	2001	475.2		46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
2	Less field flared and waste	2000	569.5 0.1	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.2	0.1	0.1			
5	Net new production	2001 2000	475.1 569.3	569.3	46.2 54.0	43.1 50.6	44.1 38.1	40.3 51.2	40.9 53.7
7	Less injected and stored	2001	-		-		*	-	
8 9	Net withdrawals	2000 2001	475.1	•	46.2	43.1	44.1	40.3	40.9
0		2000	569.3	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
1	Field disposition and usage	2001 2000	-	•	-	-	-	-	
3	Gathering system disposition and use	es 2001 2000			-		-	-	
4 5	- Shrinkage	2001	79.0		7.6	7.1	7.2	6.7	6.8
6		2000	93.0 21.4	93.0	8.8 2.1	8.2 2.2	6.0 2.0	8.4 1.4	8.7 1.2
7 8	- Plant uses	2001 2000	32.4	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
9	- Adjustment	2001 2000	-	*	-	-	-	-	
	Deliveries of marketable gas	2001	374.7		36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
2	Total disposition	2000 2001	443.9 475.1	443.9	41.8 46.2	39.4 43.1	28.6 44.1	39.8 40.3	41.4
3	Total disposition	2000	569.3	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.
5	Total marketable gas	2001 2000	374.7 443.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4
7	Received from distributor storage	2001	-	4 40.0	~	-		-	7
3	Imports	2000 2001	-	-	-	-	-	-	
)		2000	-	-	-	-	-	-	
	Other receipts	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
	TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	374.7 443.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32. 41.
	Disposition :								
	Utility sales - Nfld.Lab.	2001	_		-	_	-	-	
7		2000	-	~		-	-	-	
	- Prince Edward Island	2001 2000	1	-	-	-	-	-	
	- Nova Scotia	2001 2000			-	-	-	-	
	- New Brunswick	2001				-	-		
	Ouches	2000	-	•	-	-	-	-	
	- Quebec	2001 2000	-	-		~	-	-	
	- Ontario	2001 2000			-		-	-	
	- Manitoba	2001	-			-		-	
	- Saskatchewan	2000	~	*	*	-	•	•	
		2000	-	-	-	-	-	-	
	- Alberta	2001 2000	-	_		-	-	-	
	- British Columbia	2001	374.7		36.5	33.8	34.9	32.2	32.
	- Yukon	2000	443.9	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.
		2000		-	~	-		-	
	- Northwest Territories	2001 2000	-		-	-	-	*	
	- Nunavut	2001			-	-		•	
	Total utility sales	2000 2001	374.7	~	36.5	33.8	34.9	32.2	32.9
		2000	443.9	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
	Exports	2001 2000	,	-	-	-	-	-	
	Direct sales (excluding utilities)	2001	-		-	-	-	-	
	Deliveries to distributor storage	2000	_	•	-	•			
	_	2000	•	-	~	-	-	-	
	Line pack fluctuation	2001 2000	-	-	-		_	-	
	Pipeline Fuel	2001	-			-		-	
	Pipeline losses	2000	-	•	-	,			
	TOTAL NET DISPOSITION	2000		-		-		-	
5	TOTAL NET DISPOSITION	2001 2000	374.7 443.9	443.9	36.5 41.8	33.8 39.4	34.9 28.6	32.2 39.8	32.9 41.4

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	Octobre Octobre	November Novembre	December Décembre	
lion	s de mètres			1.325 kilopascals				
								Approvisionnements:
)	35.3	40.3	38.1	35.9	37.8	36.2	37.0 2001	
/	50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000	
	-	-	-		-	-	0.1 2001 - 2000	
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9	37.8	36.2	36.9 2001	Production originale nette
	50.5	25.0	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1 2000 - 2001	
		-	-	-		*	- 2000	,
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9 48.6	37.8 50.1	36.2 48.1	36.9 2001 48.1 2000	
	-	-	-	-		•	- 2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		-	-	-	-	- 2000	
	-	- 0.4		-	~ ~	- 0.4	- 2000	
	5.9 8.3	6.1 4.1	6.7 8.4	6.2 8.3	6.4 8.3	6.1 7.9	6.2 2001 7.6 2000	- Pertes lors de traitement
	2.2	2.2	1.1	1.1	1.9	1.9	2.1 2001	
	2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4 2000 - 2001	
	07.0	22.0		20.6	20 5	-	- 2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	28.2 38.0	28.6 2001 37.1 2000	
	35.3 50.3	40.3 25.6	38.1 50.9	35.9 48.6	37.8 50.1	36.2 48.1	36.9 2001 48.1 2000	
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6 2001	
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	Importations
	-	-	-	-	_	-	- 2001	Autres arrivages
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	28.2 38.0	28.6 2001 37.1 2000	
								Utilisation:
	_	_				_	- 2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-	-	-	- 2000	
	-	*	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
)		-	-	-	-	*	- 2001	- Nouvelle-Écosse
		-	-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Nouveau-Brunswick
	•	-	-	-	-	-	- 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Québec
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Ontario
	-	-	_		. "	-	- 2001	- Manitoba
	*	-	-	-	-	-	- 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Saskatchewan
	-	-	-	-	-		- 2001 - 2000	- Alberta
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6 2001	- Colombie-Britannique
	39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1 2000 - 2001	- Yukon
	-	-	-	-		-	- 2000	
	-	-	-	-	-	-	- 2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-			-	-	- 2001	- Nunavut
	07.0	-	20.0	-	20 5	28.2	- 2000 28.6 2001	Total des ventes services de gaz
	27.2 39.4	32.0 19.5	30.3 40.2	28.6 38.7	29.5 40.0	38.0	37.1 2000	
		-	-	-		-	- 2001 - 2000	Exportations
	-	-		-	-	-	- 2001	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	-	•	-	-	-	- 2000 - 2001	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
	-	-		-	-	-	- 2000	
	-	-		-			- 2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
		-					- 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-	-	-			- 2000 - 2001	
	-	*	-	-	-	-	- 2000	
	27.2	32.0	30.3	28.6	29.5	28.2	28.6 2001	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Supply :	Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gross new production	millions	of cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsi	us	
Gross new production							
2000	1 471.5		113.1	108.5	115.8	115.3	123.3
Net new production	754.2 3.7	754.2	9.1 0.3	8.6 0.2	8.8 0.3	12.1	96.0 0.4
Net withdrawals	2.9	2.9	0.3	-	•		
Less injected and stored	1 467.8 751.3		112.8 8.8	108.3 8.6	115.5 8.8	115.0 12.1	122.9 96.0
Net withdrawals	-	, , , ,		-	-	-	
Field disposition and usage 2001 Field disposition and usage 2001 Gathering system disposition and uses 2001 - Shrinkage 2001 - Plant uses 2001 - Adjustment 2000 - Adjustment 2000 Deliveries of marketable gas 2001 Total disposition 2000 Total marketable gas 2001 Total marketable gas 2001 Total marketable gas 2001 Total marketable gas 2001 Total marketable gas 2000 Received from distributor storage 2001 Imports 2000 Other receipts 2001 TOTAL NET SUPPLY 2001 TOTAL NET SUPPLY 2001 A 2000 - Prince Edward Island 2001 - Nova Scotia 2001 - New Brunswick 2001 - New Brunswick 2001 - Ontario 2000 - Ontario 2000 - Alberta 2000 - Saskatchewan 2001 - Alberta 2001 - Alberta 2000 - Saskatchewan 2001 - Alberta 2000 - Northwest Territories 2001 - Northwest Territories 2001 Total utility sales 2001 Exports 2000 Deliveries to distributor storage 2001 Exports 2000 Deliveries to distributor storage 2001	1 467.8	•	112.8	108.3	115.5	115.0	122.9
Comparison	751.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Gathering system disposition and uses 2001 2000 - Shrinkage 2001 2000 - Plant uses 2001 2000 - Adjustment 2001 2000 - Adjustment 2001 2000 - Total disposition 2001 2000 - Total marketable gas 2001 2000 - Received from distributor storage 2001 2000 - Total marketable gas 2001 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 - Nova Scotia 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 - Pipeline Fuel 2001		*	-	-		-	
- Shrinkage 2001 - Plant uses 2001 - Adjustment 2001 - Adjustment 2001 - Adjustment 2001 - Adjustment 2001 - Total disposition 2001 - Total marketable gas 2001 - Total NET SUPPLY 2001 - Prince Edward Island 2001 - Prince Edward Island 2001 - New Brunswick 2001 - New Brunswick 2001 - Ontario 2000 - Ontario 2000 - Alberta 2001 - Alberta 2001 - Alberta 2001 - Alberta 2001 - Yukon 2001 - Alberta 2001 - Yukon 2001 - Northwest Territories 2001 - Northwest Territories 2001 - Nunavut 2001 - Total utility sales 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Pipeline Fuel 2000 - Pipeline Fuel 2001	-		-	-	-	-	
- Plant uses 2001 - Adjustment 2001 - Adjustment 2001 - Adjustment 2001 - Total disposition 2000 - Received from distributor storage 2001 - Imports 2000 - Prince Edward Island 2000 - Nova Scotia 2001 - New Brunswick 2001 - New Brunswick 2001 - Ontario 2001 - Alberta 2001 - Saskatchewan 2001 - Pritish Columbia 2001 - Northwest Territories 2001 - Northwest Territories 2001 - Pirect sales (excluding utilities) 2001 - Pipeline Fuel 2000 - Pipeline losses 2001	258.2		20.0	19.0	20.3	20.0	21.6
Adjustment 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2	118.5 120.4	118.5	10.5	0.2 8.5	0.1 10.7	0.3 7.4	13.2
Deliveries of marketable gas	64.4	64.4	10.5	0.2	10.7	7.4	8.6
Deliveries of marketable gas	-		-		-	-	
Total disposition 2001 Total marketable gas 2000 Received from distributor storage 2001 Imports 2001 Other receipts 2001 TOTAL NET SUPPLY 2001 TOTAL NET SUPPLY 2001 Composition : Utility sales - Nfld.Lab. 2001 - Prince Edward Island 2001 - Nova Scotia 2001 - New Brunswick 2001 - New Brunswick 2001 - Ontario 2001 - Manitoba 2001 - Alberta 2001 - Saskatchewan 2001 - Prince Edward Scotia 2001 - Ontario 2000 - Nova Scotia 2001 - Ontario 2001 - Nova Scotia 2001 - Total utility sales 2001 - Alberta 2001 - Alberta 2001 - Prince Edward Island 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Pipeline Fuel 2000 - Pipeline Fuel 2000 - Pipeline Iosses 2001	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
Total marketable gas 2001 6 Received from distributor storage 2001 7 Received from distributor storage 2001 8 Imports 2001 9 Other receipts 2001 9 TOTAL NET SUPPLY 2001 9 TOTAL NET SUPPLY 2001 9 Prince Edward Island 2001 9 Pri	568.4 1 467.8	568.4	8.8 112.8	8.2 108.3	8.7 115.5	11.8 115.0	74.2 122.9
2000 Received from distributor storage 2001 2000 Imports 2001 2000 200	751.3	751.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
Received from distributor storage 2001 2000 1	1 089.2 568.4	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
Imports 2001 2000	-		-	-	-	-	,
2000 2001 2001 2001 2000 2001 2000 2001 2000	-	-	-		-	-	
TOTAL NET SUPPLY 2001 2000 20	-		-	-	-	-	
Disposition : Utility sales - Nfld.Lab. 2001 2000 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 2	*	-	_	-	-	-	
Utility sales - Nfld.Lab. 2001 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 - Nova Scotia 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - Quebec 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 2000 Deliveries to distributor storage 2001 2000 Deliveries to distributor storage 2001 2000 Pipeline Fuel 2000 Pipeline Fuel 2001 2000 Pipeline Fuel 2001 2000 Pipeline Isses 2001 2000	1 089.2 568.4	568.4	82.3 8.8	80.8 8.2	84.5 8.7	87.6 11.8	91.4 74.2
Utility sales - Nfld.Lab. 2001 2000 - Prince Edward Island 2001 2000 - Nova Scotia 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - Quebec 2001 2000 - Ontario 2000 - Manitoba 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Alberta 2000 - British Columbia 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 2000 Deliveries to distributor storage 2001 2000 Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 2000 Pipeline Isses 2001 2000 2000 Pipeline Isses 2001 2000 2000 Pipeline Isses 2001 2000 2000 2000 Pipeline Isses 2001 2000 2000 2000 2000 Pipeline Isses 2001 2000 2000 2000 2000 2000 2000 200							
- Prince Edward Island 2001 2000 - Nova Scotia 2001 2000 - New Brunswick 2001 2000 - Quebec 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Iosses 2001 - Pipeline Iosses 2001 - Pipeline Iosse 2001	_		_		_		
- Nova Scotia 2000 - Nova Scotia 2001 - 2000 - New Brunswick 2001 - 2000 - Quebec 2001 - 2000 - Ontario 2001 - Manitoba 2001 - Saskatchewan 2001 - Alberta 2000 - Alberta 2000 - Fritish Columbia 2001 - Yukon 2001 - Northwest Territories 2001 - Northwest Territories 2001 - Nunavut 2001 - Total utility sales 2001 - Exports 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Direct sales (excluding utilities) 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Pipeline Fuel 2001 - Pipeline Fuel 2000 - Pipeline losses 2001 - Pipeline losses	•	•	-	-		-	
2000	-	-	-	-	-	-	
- New Brunswick 2001 2000 - Quebec 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - Yukon 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 - Pipeline Iosses 2001 - Pipeline Iosses 2001 - Pipeline Iosses 2001	*	_	-	-	-	-	
- Quebec 2001 2000 - Ontario 2001 2000 - Manitoba 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - British Columbia 2001 - Yukon 2001 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 200 Direct sales (excluding utilities) 2001 200 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2000 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2000 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2000 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2000 Deliveries to distributor storage 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Direct sales (excluding utilities) 2000 Deliveries to distributor storage 2001	-		-	-	-	-	
- Ontario 2000 - Ontario 2001 - Manitoba 2001 - Ontario 2000 - Saskatchewan 2001 - Alberta 2001 - Ontario 2000 - Alberta 2001 - Ontario 2000 - British Columbia 2001 - Yukon 2001 - Ontario 2000 - Northwest Territories 2001 - Ontario 2000 - Nunavut 2001 - Ontario 2000 - Nunavut 2001 - Ontario 2000 - Nunavut 2001 - Ontario 2000 - Ontario 2001 - Ontario	-	-	-	-		-	
2000	-	-	-	-		-	
- Manitoba 2001 2000 - Saskatchewan 2001 2000 - Alberta 2001 2000 - British Columbia 2001 2000 - Yukon 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline Iosses 2001	-	-	-	-	-	-	
- Saskatchewan 2001 2000 2000 2000 2000 2000 2000 200	-		-			-	
2000 2001 2001 2001 2001 2001 2001 2000	-	-	-	-	-	-	
2000 24 - British Columbia 2001 2000 2000 2000 2000 2000 2000 2000	•	-	-	-	-	-	
- Yukon 2001 - Yukon 2001 - Northwest Territories 2001 - Nunavut 2001 - Nunavut 2001 - Total utility sales 2000 - Exports 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 - Deliveries to distributor storage 2001 - Deliveries to distributor 2001 - Deliveries to distributor 2001 - Deliveries 2001	-		-	-	-	-	
- Yukon 2001 2000 - Northwest Territories 2001 2000 - Nunavut 2001 2000 - Total utility sales 2001 2000 - Exports 2001 2000 - Direct sales (excluding utilities) 2001 2000 - Deliveries to distributor storage 2001 2000 - Line pack fluctuation 2001 2000 - Pipeline Fuel 2001 2000 - Pipeline losses 2001	998.2 481.8	481.8	74.2 1.8	73.8	77.8	79.9	83.1
- Northwest Territories 2001 2000 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 2001 2000 20	401.0	401.0	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
Nunavut 2001 2000 2001 2000 2001 2000		-	-	7.0		-	
2000 2000 2000 2001 2000	91.0 86.6	86.6	8.1 7.0	7.0 6.6	6.7 7.4	7.7 7.2	8.3 8.1
Total utility sales 2001 2000 2000 2001 2000 2001 2000	-						
Exports 2001 2000	1 089.2		82.3	80.8	84.5	87.6	91.4
2000 2000	568.4	568.4	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
Deliveries to distributor storage 2001 Deliveries to distributor storage 2001 Line pack fluctuation 2001 Pipeline Fuel 2001 Pipeline Fuel 2001 Pipeline losses 2001	/ _	-	-		-	-	
7 Deliveries to distributor storage 2001 2000 2001 2001 2001 2001 2001 2001	-		-	-	~	-	
Line pack fluctuation 2001 2000				-			
2000 Pipeline Fuel 2001 2 2000 3 Pipeline losses 2001	-	-	-				
2 2000 Pipeline losses 2001	-	-		-	-		
Pipeline losses 2001	-	-	-	-		-	
	-		-		+	-	
5 TOTAL NET DISPOSITION 2001	1 089.2	•	82.3	80.8	84.5	87.6	91.4

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Territoires du Nord-Ouest

700	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre 01.325 kilopasca	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ULIS	de metre	s cubes a une p	nession de n	J1.323 KIIOPASCA	is et a 15 deg	res ceisius			
	00.0	400.0	407.4	400.0					Approvisionnements:
	90.9 95.2	132.0 47.7	137.4 92.2	132.8 88.8	143.9 78.9	140.8 100.6	117.7 2 116.2 2	2001	Production originale brute
	0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4 2	2001	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	90.7	131.6	1.5 137.1	0.3 132.5	0.2 143.6	0.4 140.5	0.2 2 117.3 2		Production originale nette
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2		
	4	*	*	-	-	-	- 2	2000	Moins gaz injecté et stocké
	90.7 95.2	131.6 47.7	137.1 90.7	132.5 88.5	143.6 78.7	140.5 100.2	117.3 2 116.0 2		Prélèvements nets
	-	-	-	-	-	-	- 2	001	Emploi et utilisation sur les chantiers
		-	-	-	-	-	- 2	1001	Emploi et utilisation dans les collecteurs
	14.9	24.1	25.2	24.1	25.4	24.6	- 2 19.0 2	000	- Pertes lors de traitement
	15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1 2	000	
	9.2 8.3	9.4 3.8	11.4 9.7	9.6 8.4	10.6 7.4	12.3 8.5	10.9 2 9.5 2		- Utilisation dans les usines
	-			-	-	-	- 2 - 2	001	- Rectifications
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4 2	001	Livraison de gaz marchand
	71.7 90.7	38.3 131.6	65.9 137.1	64.0 132.5	57.6 143.6	73.8 140.5	85.4 2 117.3 2		Disposition total
	95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0 2	000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	103.6 73.8	87.4 2 85.4 2		Total du gaz marchand
	-	-		-	-	-	- 2 - 2	001	Destockage par les distributeurs
		-	-	-	-	-	- 2	001	Importations
	-	-		-		-	- 2	000	Autres arrivages
	-	-	400 5	-	4070	-	- 2	000	
	66.6 71.7	98.1 38.3	100.5 65.9	98.8 64.0	107.6 57.6	103.6 73.8	87.4 2 85.4 2		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
									Utilisation :
	-	-		-	-	-	- 2	001	Ventes des services - TNL.
		-	-	-	-	-	- 2 - 2	001	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	-	-	-	-	-	- 2i - 2i	000	- Nouvelle-Écosse
	-	-	-	-	-	-	- 2	000	
	-		-	-		-	- 2	000	- Nouveau-Brunswick
	-		-	-	-	:	- 2 - 2	001	- Québec
		-	-	-	-	-	- 2	001	- Ontario
	-	-		-	1 -0	-	- 2	000	- Manitoba
	-	-		~	-	-	- 2	000	
		-	-	-	-	-	- 2 ⁻	000	- Saskatchewan
	:	-	-	•		-	- 2 - 2	000	- Alberta
	58.6	89.8	93.1	91.5	99.7	96.3	80.4 2	001	- Colombie-Britannique
	65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4 2· - 2·	001	- Yukon
	-	-	7.4	7.0	7.0	7.3	- 2 7.0 2		- Territoires du Nord-Ouest
	8.0 6.1	8.3 7.0	7.4 7.3	7.3 7.5	7.9 7.3	7.3	8.0 2	000	
	-	-		-	*	-	- 2 - 2		- Nunavut
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6	87.4 2		Total des ventes services de gaz
	71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4 2 - 2	001	Exportations
		•	-	-			- 2 - 2		Ventes directes (excluant services de gaz)
	-			-	-	-	- 2	000	
				-			- 2 - 2	000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
		-	-	-	-	-	- 2 - 2	001	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	-		-			- 2	001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	•			-		- 2 - 2		Pertes dans les pipelines
	-	-	-	-			- 2	000	
	66.6	98.1	100.5	98.8	107.6	103.6 73.8	87.4 2 85.4 2		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
		millions o	cubic metres at	101.325 kilo	pascals and 15	degrees celsion	IS	
Supply:								
Gross new production	2001	-			-		-	
Less field flared and waste	2000 2001	-	-		-		-	
	2000	-	-		-			4
Net new production	2001 2000	-	-	-	-			
Less injected and stored	2001 2000	-		-	-		**	
Net withdrawals	2001			•	-	-		
Field disposition and usage	2000 2001	41	•	-	-	-		•
Gathering system disposition	2000 and uses 2001	-	-	-	-	-	•	
	2000	-	•	-	•	vi vi		
- Shrinkage	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Plant uses	2001 2000	-	, •	-	-		-	
- Adjustment	2001	-		-	-	-	-	
Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	~		
	2000		-	-	-	-	•	•
Total disposition	2001 2000	-	-	*	-	-	-	
Total marketable gas	2001 2000				-	-	-	•
Received from distributor sto	rage 2001			*	-	-		
mports	2000 2001	3 910.4	-	212.3	283.2	461.5	452.0	421.7
Other receipts	2000 2001	1 627.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
	2000	-	-		-			
TOTAL NET SUPPLY	2001 2000	3 910.4 1 627.4	1 627.4	212.3 103.4	283.2 72.0	461.5 282.6	452.0 76.3	421.7 80.2
Disposition :								
Jtility sales - Nfld.Lab.	2001	-			-	*		-
- Prince Edward			-		-	-		
- Nova Scotia	2000 2001	-	-	-	•	-	-	-
	2000	-	-	*	-	-		
- New Brunswick	2001	-	-	-	-	*		
- Quebec	2001 2000			*	•	-	*	
- Ontario	2001	2 529.0		212.3	283.2	461.5	337.9	143.4
- Manitoba	2000 2001	1 627.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
	. 2000		-	-	•	-		
- Saskatchewan	2001 2000	-	-	-	-	-	-	
- Alberta	2001 2000	-	_	-	4 E			-
- British Columbia	2001	-		-	-	•		-
- Yukon	2000 2001	~	-	-	-	en en		
- Northwest Territ	2000	-	-		-	•		
	ories 2001 2000	-	-		-	~		
- Nunavut	2001 2000	-		-	-	-	-	
Total utility sales	2001	2 529.0	4 007 4	212.3	283.2	461.5	337.9	143.4
Exports	2000 2001	1 627.4	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
Direct sales (excluding utilitie	2000	, -	*	-		•	-	-
	2000			-	-	-		-
Deliveries to distributor stora	ge 2001 2000	1 381.4	_	-	-	-	114.1	278.3
ine pack fluctuation	2001			-	*		*	
Pipeline Fuel	2000 2001	-	•	*	-			
Pipeline losses	2000	-	-				-	
	2001 2000		-					-
TOTAL NET DISPOSITION	2001	3 910.4		212.3	283.2	461.5	452.0	421.7

ABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 2000 - 2001, Étranger

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
llior				01.325 kilopasca			Decembre	
				,				Approvisionnemente
)		_	**				- 2001	Approvisionnements : Production originale brute
/		•		-	-	-	- 2000	
			-		-	-	- 2001 - 2000	Moins gaz brulé sur les chantiers et pertes
	-	-	-	-			- 2001 - 2000	Production originale nette
	-	-		-	-	-	- 2001	Moins gaz injecté et stocké
					-	-	- 2000 - 2001	Prélèvements nets
				•	-		- 2000	
	-		-	-	•	-	- 2001 - 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
	-		*		-	-	- 2001 - 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
		-		-	-	-	- 2001 - 2000	- Pertes lors de traitement
		-		-	-	-	- 2001	- Utilisation dans les usines
	-	-	-	-	-	-	- 2000 - 2001	- Rectifications
	-	-	-	-	•	-	- 2000	
	-	-	-	-		-	~ 2001 ~ 2000	Livraison de gaz marchand
	-		-	-		-	- 2001 - 2000	Disposition total
		*					- 2001	Total du gaz marchand
	-				-		- 2000 - 2001	Destockage par les distributeurs
	070.0		040.5	-	-	- 000 4	- 2000	
	279.3 117.4	287.4 96.8	219.5 97.7	295.0 129.9	335.9 125.2	293.1 207.3	369.5 2001 238.6 2000	Importations
	-	-			-	-	- 2001 - 2000	Autres arrivages
	279.3 117.4	287.4 96.8	219.5 97.7	295.0 129.9	335.9 125.2	293.1 207.3	369.5 2001 238.6 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
								Utilisation:
		-	**			-	- 2001	Ventes des services - TNL.
	-	-	-	-		-	- 2000	- Île-Du-Prince-Édouard
	-	Ī		_	-	Ţ	- 2001 - 2000	
	-	-	-	-	-		- 2001 - 2000	- Nouvelle-Écosse
	-	-		-	-	-	- 2001 - 2000	- Nouveau-Brunswick
	-	-		-	-	-	- 2001	- Québec
	122.0	94.2	60.8	56.2	94.9	293.1	- 2000 369.5 2001	- Ontario
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000	- Manitoba
	-			-		-	- 2000	
	-	-		-	-		- 2001 - 2000	- Saskatchewan
		-	-	-	-	-	- 2001	- Alberta
		•		-	-		- 2000 - 2001 - 2000	- Colombie-Britannique
		-		-		-	- 2000 - 2001	- Yukon
				-		-	- 2000	
	-	-	-	-			- 2001 - 2000	- Territoires du Nord-Ouest
	-	-	-	-	-		- 2001 - 2000	- Nunavut
	122.0	94.2	60.8	56.2	94.9	293.1	369.5 2001	Total des ventes services de gaz
	117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6 2000 - 2001	Exportations
		rs.	*	~	-		- 2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
	-	*	-	-			- 2001 - 2000	
	157.3	193.2	158.7	238.8	241.0		- 2001 - 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
				-	-	-	- 2001 - 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
	-	-			-		- 2001	Gaz consommé dans les réseaux
	-	-	-	•			- 2000 - 2001	Pertes dans les pipelines
	-	•					- 2000	
	279.3 117.4	287.4 96.8	219.5 97.7	295.0 129.9	335.9 125.2	293.1 207.3	369.5 2001 238.6 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing. Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 2000 - 2001

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 2000 Année 2000	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
	Cas use Perrosesing		Millions of cubic	metres - millions	s de mètres c	ubes			
	Gas use - Reprocessing								
01 02	Shrinkage (1)	2001 2000	3 536.8 3 896.6	3 896.6	333.5 318.8	139.1 339.4	341.8 363.8	296.6 278.4	290.4 292.9
03 04	Flared (2)	2001 2000	3.7 10.8	10.8	0.1 5.3	0.1 0.4	0.2	0.6 0.3	0.4
05	Plant Fuel (2)	2001	378.5 469.0	469.0	40.1 39.9	16.6 44.2	40.3 48.5	36.1 28.6	29.5 25.3
	Propane		Thousands of cu	bic metres - mill	iers de mètre	s cubes			
07	Nova Scotia	2001	191.0		8.5	9.1	40.7	14.0	04
08	Nova Scotia	2000	42.9	42.9	0.5	0.3	12.7 2.9	14.2 3.6	21. ⁻ 3. ⁴
09 10	Manitoba	2001 2000	-				-	•	
11	Saskatchewan	2001	41.7		3.5	3.4	3.5	3.5	2.7
12		2000	41.2	41.2	3.4	3.1	3.8	3.7	2.8
13 14	Alberta	2001 2000	9 471.5 10 309.4	10 309.4	836.0 946.1	784.7 836.2	786.4 878.3	698.8 820.7	719.0 790.3
15	British Columbia	2001	461.2		36.7	34.1	40.3	38.0	41.1
16		2000	459.2	459.2	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
17 18	Canada	2001 2000	10 165.4 10 852.7	10 852.7	884.7 973.1	831.3 879.6	842.9 930.6	754.5 872.9	783.9 846.3
	Butane								
19 20	Nova Scotia	2001 2000	134.6 40.9	40.9	6.8	6.8 1.6	9.1 2.7	9.6 3.2	13.8 3.1
21	Manitoba	2001 2000	•		-			-	
23	Saskatchewan	2001	20.0		1.4	1.5	1.6	1.7	1.2
24		2000	17.6	17.6	1.3	1.2	1.5	1.5	1.2
25 26	Alberta	2001 2000	5 564.1 6 098.4	6 098.4	506.9 513.1	490.9 476.1	412.7 482.8	430.3 472.1	449.7 456.6
27 28	British Columbia	2001 2000	346.6 378.1	378.1	28.2 24.1	24.1 28.1	29.6 32.6	30.2 33.7	28.3 40.5
29 30	Canada	2001	6 065.3 6 535.0	6 535.0	543.3 538.5	523.3 507.0	453.0 519.6	471.8 510.5	493.0 501.4
	Ethane (before solvent flo				300,0	007.0	010.0	3.0.3	301.4
31	Manitoba	,							
32	Mantoba	2001 2000	-		•			•	-
33 34	Saskatchewan	2001 2000	32.2 50.8	50.8	3.7	2.8	2.9	2.6	2.2
35	Alberta	2001	12 105.9	50.6	5.1 874.2	2.5 931.3	4.8 1 128.0	3.8 978.0	4.1 990.1
36		2000	12 306.8	12 306.8	808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
37 38	British Columbia	2001 2000	984.6 850.5	850.5	48.2 21.7	86.9 28.0	71.4 84.6	83.1 85.7	85.2 80.0
39 40	Canada	2001 2000	13 122.7 13 208.1	13 208.1	926.1 835.5	1 021.0	1 202.3 1 161.5	1 063.7 1 076.7	1 077.5 1 109.2
	Sulphur		Metric Tonnes - T		000.0	1 000.4	1 101.3	1 070.7	1 103.2
41 42	Manitoba	2001 2000	*		-			-	-
43	Saskatchewan	2001						-	_
44	Alberta	2000		Also .			-		-
46	, moorta	2001 2000	6 931 145 7 372 374	7 372 374	614 325 640 035	566 403 606 700	599 096 608 137	544 926 581 149	574 354 588 658
47 48	British Columbia	2001	904 288		78 725	71 472	76 792	77 782	75 934
49	Canada	2000 2001	911 883 7 835 433	911 883	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
50		2000	8 284 257	8 284 257	693 050 718 561	637 875 676 413	675 888 685 674	622 708 657 544	650 288 667 819

⁽¹⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

⁽²⁾ Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 2000 - 2001

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	Decemb Décemb			
Millions of cubic m	etres - million	ns de mètres						tilisation en recyclage	
308.5	169.3	344.3	301.2	368.5	321.8	201.0	2001		0
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5		2000	Pertes (1)	0
0.3	0.1	0.4	0.3	0.4	0.4		2001	Gaz brulé (2)	00
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4		2000		04
34.9 43.2	14.2 34.8	33.7 36.1	31.9 44.3	37.6 43.4	31.5 42.9		2001	Consommation (2)	0
Thousands of cubi	c metres - mi	illiers de mèti	res cubes				D	ranana	
20.0	17.0	00.4	40.0	40.0	47.4	40.0		ropane	
22.0 3.4	17.2 3.9	26.4 2.8	16.6 3.6	13.8 3.7	17.4 6.4		2001	Nouvelle-Écosse	0
-	-			-			2001	Manitoba	0
	-	•	-	-	-		2000		1
3.5 3.5	3.6 3.6	3.6 3.7	3.7 3.5	3.7 3.6	3.5 3.2		2001	Saskatchewan	1:
809.1	749.7	800.1	676.2	779.3	898.4		2001	Alberta	1:
828.2	784.0	895.9	785.3	902.3	894.3		2000		14
35.9	39.2	41.8	37.0	41.2	38.4		2001	Colombie-Britannique	1
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2		2000		10
870.5 868.9	809.7 824.4	871.9 942.2	733.5 830.8	838.0 950.1	957.7 942.1	986.8 991.7	2001	Canada	11
							В	utane	
13.1	10.9	17.3	11.9	10.6	13.4	11.2	2001	Nouvelle-Écosse	19
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0		2000	Nouvelle-Ecosse	20
	-	-	-	*	-		2001	Manitoba	2.
1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8		2000	Saskatchewan	22
1.7	1.7	1.8	1.5	1.6	1.3		2000	Gaskatoricwari	24
464.6	462.3	461.1	408.3	487.3	471.6	518.4		Alberta	25
492.4	454.2	506.7	460.3	582.8	691.8	509.5		Colombia Britanniana	26
26.8 28.4	30.3 28.5	31.3 34.9	29.1 31.9	31.0 34.5	28.7 32.4		2001 2000	Colombie-Britannique	25
506.2	505.3	511.5	451.1	530.8	515.5	560.5		Canada	29
525.8	488.1	546.4	497.0	622.3	731.5	546.9	2000		30
							E	thane (avant déplacement miscib	ole)
	-	-		-	-		2001	Manitoba	32
3.0	1.4	2.9	1.0	3.9	3.1		2001	Saskatchewan	33
4.4	2.9	4.2	4.9	4.9	4.2		2000		34
972.8	1 010.0	1 017.3	992.7	974.3	1 094.0	1 143.2		Alberta	35
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 174.4	1 092.2	1 093.6		Colombia Britannique	36
65.1 65.7	79.9 70.3	83.2 92.5	76.1 81.4	99.7 89.0	101.9 83.6	103.9 68.0	2000	Colombie-Britannique	38
1 040.9 1 058.1	1 091.3 1 136.5	1 103.4 1 132.6	1 069.8 1 079.7	1 077.9 1 268.3	1 199.0 1 180.0	1 249.8 1 166.6		Canada	39
Metric Tonnes - To									
								oufre Manitoba	4
		*	•	-			2001	Warntoba	42
					-		2001	Saskatchewan	43
•	^						2000	Alleran	44
556 357 569 273	583 918 688 111	588 505 646 982	539 067 581 115	578 906 616 784	578 338 620 130	606 950 625 300		Alberta	45
62 377	79 633	78 850	76 545	77 353	72 383	76 442		Colombie-Britannique	47
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000		48
618 734	663 551	667 355	615 612	656 259	650 721	683 392		Canada	49
644 443	760 339	723 459	654 955	694 431	696 037	704 582	2000		51

⁽¹⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

⁽²⁾ Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

DEFINITIONS

Crude Oil

Crude oil

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

DÉFINITIONS

Pétrole brut

Pétrole brut

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensate

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

Gas Utilities

Total marketable gas

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

Imports

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports

Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

Natural Gas Liquids

Propane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Condensat

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

Services de gaz

Total de gaz marchand

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

Exportations

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

Ventes directes

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

Liquides de gaz naturel

Propane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

State anline

wish Stanishes Canada's Electronic Sublicational

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.



Sayez branehé

grade aux publications electroniques de Statistique Canadal

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy.

Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to <u>Products and Services</u>, select <u>Downloadable publications</u> (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

www.statean.ca



Économisez de l'argent. Les achats en ligne vous donnent droit à un

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution - aucun délai de livraison.

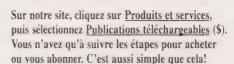
Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.





www.statcan.ca





ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDER:	time with the same of the trace of the trace	Sant to the second comment of the said to the same to the second	and trickets between	ME	THOD O	F PAVI	MENT-	hittas dinna ja taissa jatiki ja ja konna ja ja ja
MAIL	PHONE	FA)	X		ck only one)			
Statistics Canada Dissemination Divisio Circulation Managem 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada		77	77 287-4369		Please charg		VISA Maste Card	American Express
E-MAIL: order@s	tatcan.ca	1 800 363-7629 Telecommunication			Card Num	ber		
(Please print)		for the Hearing Imp	paired		Expiry date	9		
Company					Cardholde	r (please	print)	
Department					Signature			
Attention	1	itle			Payment end	closed \$		
Address					urchase	3,000 u	(payable to the Receive	r General for Canada)
City	()	Province ()			Order Numb please enclo			
Postal Code	Phone	Fax						
E-mail Address: Your personal info	ormation is protect	ed by the <i>Privacy Act</i>	**		Authorized	Signature	9	
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices ex sales tax		*Shipping ((Applica shipment outside C	ble to	Quantity	Total \$
States, please	add \$6 per issue or iter	es for delivery in Canada. m ordered. For shipments uency = 1. Quarterly frequ	to other countrie	s, pleas	e add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clien R121491807).	its add either 7% GST	and applicable PST or HS	ST (GST Registra	tion No.			GST (7%)	
	, ,	an dollars drawn on a Can daily exchange rate, drav			uivalent		Applicable PST	
Statistics Cana include with all IS Reference C	orders their IS Organiz	al government department ation Code	ts and agencies r	must			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
deliver your p	roduct(s), announce pay also offer you other	your information to c product updates and adm or Statistics Canada product	minister your ac	count. I	From time isk you to		GRAND TOTAL	
purposes 🗆 a		If you do not wish to be , check as appropriate a can.ca.					PF02105	50
								•

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

www.statcan.ca

Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

BOUR COM	VANDED.	and the second s	Mariana esta este	MODALITÉS	DEB	AIEMENT .	and the contract of the contra
POUR COM	TÉLÉPHON	F TÉL				AIEWENT:	The Name of State of
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 Statistique Canada Division de la diffusion Gestion de la circulation 120. avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada				(Cochez une seule case) Veuillez débiter			
COURRIEL: order@statcan.ca 1 800 363-7629 Appareils de télécommunications pour les malentendants (Veuillez ecrire en majuscules)				N° de carte Date d'expiration			
Compagnie				Date d'expi	ration		
				Détenteur de carte (en majuscule s.v.p.)			
Service							
A l'attention de Fonction				Signature			
Adresse				Paiement inc	lus\$		
Ville Province				(à l'ordre du Receveur général du Canada) N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)			
Code postal Téléphone Télécopieur				(veuillez joinal	re le bon)	
Courriel:							
	ents personnels sont person		sur la	Signature d	e la pers	onne autorisée	
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente		roisà rdu	Quantité	Total \$
pour chaque nu	aucuns frais pour les envois au 0 mero ou article commandé. Pou le commande. Frequence des p	r les envois à destination des	autres pays, veuillez ajou	iter 10 \$ pour chaque		TOTAL	
Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP 'en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).					TPS (7 %)		
Les clients de l'etranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.					TVP en vigueur		
Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RIet leur code de référence RI					TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
"Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s), annoncer les mises à jour de ce(s) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada ou vous demander de participers à pos études de perseité Cautres produits et services de Statistique Canada ou vous de perseité participer à pos études de perseité participer de produits et services de Statistique Canada ou vous de perseité participer à pos études de perseité participer de la contraction de la cont					TOTAL GÉNÉRAL		
demander de participer à nos études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions □ ou des études de marche □. cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par telecopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.					PF021050		

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canadä www.statcan.ca

3

What if...

Que diriez-vous...

WHAT IF there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

WHAT IF there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

WHAT IF there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

WHAT IF there were such a place?

THERE IS SUCH A PLACE.

même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

QUE DIRIEZ-VOUS d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

QUE DIRIEZ-VOUS si un tel endroit existait?

EH BIEN, IL EXISTE!

www.statcan.ca

BUILT FOR BUSINESS

The official source of Canadian statistics All the time — All in one place www.statcan.ca

CONCU POUR LES AFFAIRES

La source officielle de statistiques canadiennes en un endroit et en tout temps

READING, DISCOVERY QUAND PLAISIR DE LIRE AND EXPLORATION ...

RIME AVEC DÉCOUVRIR!

... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging

photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

Need timely, accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada

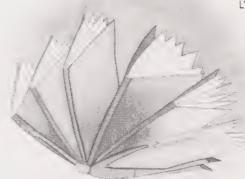
E-MAIL order@statcan.ca

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST'or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!



L'Annuaire du Canada 2001 est attrayant, méticuleusement détaillé et agréable à lire. C'est une représentation percutante du Canada d'aujourd'hui regorgeant d'information sur l'État qui le dirige, ses habitants, son économie et son environnement.

Parcourez le Canada - une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies

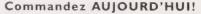
incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main.

Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.



annuaire do canada

Annuaire du Canada 2001 (nº 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns









